











Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263715>





Catalogue no. 57-202-XPB

# Electric Power Statistics

Annual Statistics  
1994

N° 57-202-XPB au catalogue

270

Government  
Publications

# Statistiques de l'énergie électrique

Statistiques annuelles  
1994



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

### How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, diskette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinales et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

### Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

### Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Industry Division  
Energy Section

# Electric Power Statistics

Annual Statistics  
1994

Statistique Canada

Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Statistiques de l'énergie électrique

Statistiques annuelles  
1994

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording or otherwise without prior written permission from Licence Services, Marketing Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario Canada K1A 0T6.

July 1996

Price: Canada: \$29.00 per issue,  
United States: US \$35.00 per issue,  
Other Countries: US \$41.00 per issue,

Catalogue no. 57-202-XPB  
Frequency: Annual

ISSN 1198-4848

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire ou de transmettre le contenu de la présente publication, sous quelque forme ou par quelque moyen que ce soit, enregistrement sur support magnétique, reproduction électronique, mécanique, photographique, ou autre, ou de l'emmagasiner dans un système de recouvrement sans l'autorisation écrite préalable des Services de concession des droits de licence, Division du marketing, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juillet 1996

Prix : Canada : 29 \$ l'exemplaire,  
États-Unis : 35 \$ US l'exemplaire,  
Autres pays : 41 \$ US l'exemplaire,

N° 57-202-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4848

Ottawa

---

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system to a long-standing cooperation involving Statistics Canada, the citizens of Canada, its businesses, governments and other institutions. Accurate and timely statistical information could not be produced without their continued co-operation and goodwill.

---

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada repose sur un partenariat bien établi entre Statistique Canada et la population, les entreprises, les administrations canadiennes et les autres organismes. Sans cette collaboration et cette bonne volonté, il serait impossible de produire des statistiques précises et actuelles.



## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$   
GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$   
MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$   
KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- George Andrusiak, Director, Industry Division
- Robert Lussier, Assistant Director, Industry Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$   
GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$   
MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$   
KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- George Andrusiak, directeur, Division de l'industrie
- Robert Lussier, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.





## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Notes</b>	<b>7</b>
<b>Table</b>	
<b>Electric Utilities and Industrial Establishments</b>	
1. Installed Electric Power Generating Capacity at End of Year, 1994	8
2. Generation of Electric Energy, 1994	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1990 - 1994	18
<b>Electric Utilities</b>	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries, Electric Utilities, 1994	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1994	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1994	22
8. Income Account of Electric Utilities, 1994	28
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1994	34
<b>Historical Data</b>	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994	36
Methodology and Data Quality	50
Glossary of Terms	51

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Publications connexes</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Nota</b>	<b>7</b>
<b>Tableau</b>	
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>	
1. Puissance des centrales d'énergie électrique installées à la fin de l'année, 1994	8
2. Production d'énergie électrique, 1994	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1990 - 1994	18
<b>Services d'électricité</b>	
5. Personnel d'administration et d'exploitation et traitements et salaires, services d'électricité, 1994	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1994	20
7. Actif et passif à la fin de l'année, des services d'électricité, 1994	22
8. Compte de revenu des services d'électricité, 1994	28
9. Taxes payées par les services d'électricité, 1994	34
<b>Données chronologiques</b>	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994	36
Méthodologie et qualité des données	50
Glossaire des termes	52



---

**Catalogue**

---

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas  
Production

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XPB

Refined Petroleum Products

45-004-XPB

Oil Pipeline Transport

55-001-XPB

Gas Utilities

55-002-XPB

Electric Power Statistics

57-001-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz  
naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport de pétrole par pipeline

Service de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply -  
Demand in Canada

57-003-XPB

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité  
et écoulement de l'énergie au Canada

**Annual Publications**

Coal Mines

26-206-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas  
Industry

26-213-XPB

Oil Pipeline Transport

55-201-XPB

Electric Power Statistics,  
Capability and Load

57-204-XPB

Gas Utilities, Transport and  
Distribution Systems

57-205-XPB

Electric Power Statistics,  
Generating Stations

57-206-XPB

**Publications annuelles**

Mines de charbon

L'industrie de pétrole brut et de gaz  
naturel

Transport de pétrole par pipeline

Statistiques de l'énergie électrique,  
Puissance maximale et la charge des  
réseaux

Services de gaz (Réseaux de transport  
et de distribution)

Statistiques de l'énergie électrique,  
Centrales



## Highlights

### Electricity Generation

In 1994, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 4.6% to 539 442 GW.h. The increase was due to greater exports to the United States and stronger domestic demand in all parts of Canada except for the Northwest Territories. Of the total electricity generated, 488 522 GW.h was for use in Canada and the remaining 50 919 was exported. The electric power industry represents 2.6 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (61 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 326 434 GW.h, up 1.9% from 1993. Electricity generation from nuclear sources rose a strong 14.7% over 1993 to 101 710 GW.h. Nuclear power is the second most prevalent source of electricity in Canada, with 19% of total electricity generated.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) rose 1.4 per cent to 495 527 GW.h in 1994. The main factor is the rise in industrial use, which is up 2.6 per cent to 197 967 GW.h. Residential use grew at a slower rate, rising only 0.4 per cent to 132 882 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers rose 1.6% in 1994 to 419 764 GW.h. Revenue received from sales totalled \$24,629 million, up 2.9% from 1993. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 0.6 per cent during the same period.

Revenues for residential and agricultural sales are 7.13 cents per kilowatt-hour in 1994, up 0.7% from 1993. Revenues range from 5.45 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 26.59 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 3.1% in 1994 to \$33,586 million. Meanwhile, operating expenses decreased 0.4% to \$21,921 million. Net income totalled \$2,532 million in 1994, or 7.6% of operating revenues.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1994, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 4,6% pour se chiffrer à 539 442 GW.h. Cette augmentation provient d'une hausse des exportations vers les États-Unis ainsi qu'une plus forte demande intérieure à travers le Canada à l'exception des Territoires du Nord-Ouest. Sur la production totale d'électricité, 488 522 GW.h étaient destinés au Canada et le reste (50 919 GW.h) ont été exportées. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,6% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (61%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 326 434 GW.h, en hausse de 1,9% comparativement à 1993. La production d'électricité à partir de sources nucléaires a connu une forte hausse de 14,7% depuis 1993 pour atteindre 101 710 GW.h. L'énergie nucléaire est la deuxième principale source d'électricité au Canada, avec 19% de la production d'électricité.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 1,4% en 1994 pour totaliser 495 527 GW.h. La raison principale est la hausse de la demande pour usage industriel, qui est en hausse de 2,6%, atteignant 197 967 GW.h. La croissance a été moins forte du côté résidentiel, avec une hausse de seulement 0,4% pour totaliser 132 882 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,6 en 1994 pour se chiffrer à 419 764 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 24 629 millions\$, en hausse de 2,9% comparativement à 1993. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 0,6% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,13 cents par kilowatt-heure in 1994, en hausse de 0,7% en 1993. Les recettes vont de 5,45 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 26,59 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 3,1% en 1994 pour atteindre 33 586 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont diminué de 0,4% pour totaliser 21 921 millions\$. Leur revenu net totalisait 2 532 millions\$ en 1994, ou 7,6% des recettes d'exploitation.



Total assets stood at \$142,252 million, up 2.5% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is unchanged from the previous year at 0.66. Long-term debt is 63.9 per cent of total assets, down from 65.1 per cent in 1993.

There were 76,459 persons employed by electric utilities in 1994, a decline of 6.7% from the previous year. Employment declined in all provinces and territories, mainly due to restructuring by major utilities. Wages and salaries followed the same pattern with a decline of 8.6 per cent for a total wage bill of \$4,017 million in 1994. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,662 million, while private utilities reported \$355 million.

### Cost of Fuels

Electric utilities reported expenditures of \$1,710 million on fuel for thermal electric plants in 1994, down 12.9% from a year earlier. The amount spent on petroleum products decreased 22.5% to \$234 million, while that on natural gas increased 24.4% to \$290 million. At the same time, expenditures on coal decreased 2.0% to \$982 million. Imports account for approximately one-quarter of the sum spent on coal.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences (e.g. table 6 is calendar year; table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item in Table 8).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1994 reached 112 967 MW, a slight increase of 0.7% from the 1993 level of 112 205 MW. In 1994, utilities' generating capacity totalled 106 636 MW, while industry reported 6 606 MW. New additions totalled 762 MW in 1994, of which nuclear accounted for 577 MW.

For further information, refer to **Electric Power Statistics - Generating Stations**, Catalogue no. 57-206-XPB.

L'actif était de 142 252 millions\$, en hausse de 2,5% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est resté inchangé à 0,66. La dette à long terme est l'équivalent de 63,9% de l'actif, une diminution du niveau de 65,1% en 1993.

Il y avait 76 459 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1994, une diminution de 6,7% comparativement à l'année précédente. Le niveau d'emploi a baissé dans toutes les provinces ainsi que dans les territoires. Ceci s'explique en grande partie par la restructuration en cours des services les plus importants. Les traitements et salaires ont suivi la même tendance avec une baisse de 8,6% pour des dépenses en main d'oeuvre de 4 017 millions\$ en 1994. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires et traitements de 3 662 millions\$, tandis que les services privés ont déclaré un montant de 355 millions\$.

### Coût des combustibles

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de 1 710 millions\$ en combustibles pour leurs centrales thermiques en 1994, en baisse de 12,9% comparativement à l'année précédente. La somme dépensée pour les produits du pétrole a diminué de 22,5% pour atteindre 234 millions\$, tandis que les dépenses en gaz naturel sont en hausse de 24,4% pour se chiffrer à 290 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont baissé de 2,0% pour atteindre 982 millions\$. Les importations représentent environ un quart des achats de charbon.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8, en raison des différences dans la période de collecte des données (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royautés payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1994 était de 112 967 MW, soit une légère hausse de 0,7% de plus que les 112 205 MW en 1993. En 1994, la puissance génératrice des services a totalisé 106 636 MW, alors que la production de l'industrie s'est établie à 6 606 MW. En 1994, les nouvelles additions ont totalisé 762 MW, dont 577 MW pour les centrales à vapeur classique.

Pour en savoir plus, consulter la publication **Statistique de l'énergie électrique - Centrales** (no 57-206-XPB au catalogue).



## Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.

(a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past years all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.

(b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.

2. Nova Scotia Power Corporation ( NSPC ) commenced operation as an investor - owned utility on August 13, 1992. Prior to this date, NSPC was a provincial Crown corporation (i.e. public utility). This ownership change has an impact on the data presented in Tables 5, 7, 8, and 9.

## Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.

(a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriel" en provenance des producteurs dits "de services". Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dits "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.

(b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants, de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de consistance dans certaines séries chronologiques.

2. Nova Scotia Power Corporation ( NSPC ) a débuté ses opérations comme producteur investisseur - propriétaire le 13 août 1992. Avant cette date, NSPC était une corporation provinciale de la Couronne ( c.-à.-d. un service public). Ce changement a un impact sur les tableaux 5, 7, 8 et 9.



TABLE 1. Installed Generating Capacity, 1994

	Canada	Newfoundland - Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
Utilities and industries							
Hydro	62 085 180	6 650 861	-	390 360	903 030	29 418 459	7 218 048
Steam	30 300 536	495 000	69 000	1 903 070	2 285 777	627 650	13 460 553
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	597 655	76 665	11 136	1 500	16 338	128 420	16 613
Combustion turbine	3 590 415	198 240	40 450	180 175	525 000	807 080	1 016 950
Total thermal	50 881 606	769 905	120 586	2 084 745	3 507 115	2 248 150	29 522 116
TOTAL INSTALLED CAPACITY	112 966 786	7 420 766	120 586	2 475 105	4 410 145	31 666 609	36 740 164
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.57	0.11	2.19	3.90	28.03	32.52
Public utilities							
Hydro	55 209 771	6 353 320	-	-	849 850	26 262 468	6 574 643
Steam	21 144 865	495 000	-	-	2 153 365	600 000	12 850 000
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	480 364	59 436	11 136	-	15 338	121 020	4 148
Combustion turbine	2 398 400	150 000	-	-	525 000	791 080	505 600
Total thermal	40 416 629	704 436	11 136	-	3 373 703	2 197 100	28 387 748
TOTAL INSTALLED CAPACITY	95 626 400	7 057 756	11 136	-	4 223 553	28 459 568	34 962 391
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.38	0.01	0.00	4.42	29.76	36.56
Private utilities							
Hydro	2 416 366	218 691	-	385 360	35 740	370 300	379 550
Steam	7 503 360	-	69 000	1 856 760	-	-	188 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	74 647	14 229	-	-	1 000	-	7 000
Combustion turbine	740 465	48 240	40 450	180 175	-	-	299 100
Total thermal	8 318 472	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	494 800
TOTAL INSTALLED CAPACITY	10 734 838	281 160	109 450	2 422 295	36 740	370 300	874 350
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.62	1.02	22.56	0.34	3.45	8.14
Industries							
Hydro	4 459 043	78 850	-	5 000	17 440	2 785 691	263 855
Steam	1 652 311	-	-	46 310	132 412	27 650	421 853
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	42 644	3 000	-	1 500	-	7 400	5 465
Combustion turbine	451 550	-	-	-	-	16 000	212 250
Total thermal	2 146 505	3 000	-	47 810	132 412	51 050	639 568
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 605 548	81 850	-	52 810	149 852	2 836 741	903 423
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.24	0.00	0.80	2.27	42.94	13.68



TABLEAU 1. Puissance installée des centrales, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 497 630	835 860	822 750	11 222 472	76 750	48 960	Hydro-électrique
395 800	2 087 562	7 419 860	1 556 264	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
18 575	675	40 508	88 029	57 435	141 761	Combustion interne
-	154 920	499 800	145 700	-	22 100	Turbine à combustion
414 375	2 243 157	7 960 168	1 789 993	57 435	163 861	Total thermique
4 912 005	3 079 017	8 782 918	13 012 465	134 185	212 821	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.35	2.73	7.77	11.52	0.12	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 497 630	835 860	-	9 715 300	75 100	45 600	Hydro-électrique
369 000	2 007 000	1 758 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
18 575	175	5 500	70 554	44 600	129 882	Combustion interne
-	154 920	123 500	145 700	-	2 600	Turbine à combustion
387 575	2 162 095	1 887 000	1 128 754	44 600	132 482	Total thermique
4 885 205	2 997 955	1 887 000	10 844 054	119 700	178 082	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.11	3.14	1.97	11.34	0.13	0.19	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	822 750	202 325	1 650	-	Hydro-électrique
-	-	5 388 900	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	30 319	-	12 835	9 264	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 591 719	-	12 835	9 264	Total thermique
-	-	6 414 469	202 325	14 485	9 264	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	59.75	1.88	0.13	0.09	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	-	1 304 847	-	3 360	Hydro-électrique
26 800	80 562	272 960	643 764	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	500	4 689	17 475	-	2 615	Combustion interne
-	-	203 800	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	81 062	481 449	661 239	-	22 115	Total thermique
26 800	81 062	481 449	1 966 086	-	25 475	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.41	1.23	7.29	29.76	0.00	0.39	% DU TOTAL CANADIEN

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1994

No.	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
	MW.h						
<b>Electric utilities and industry</b>							
1 Hydro	326,434,120	37,606,675	-	1,020,426	2,772,248	157,850,693	39,080,672
2 Wind and tidal	33,894	-	-	33,894	-	-	-
Thermal:							
3 Steam	105,017,524	802,287	35,218	8,709,009	7,871,491	73,060	20,373,772
4 Nuclear	101,710,322	-	-	-	5,238,369	5,406,337	91,065,616
5 Internal combustion	854,955	75,148	173	-	2,912	268,893	1,450
6 Combustion turbine	5,390,908	-1,521	4,647	4,065	6,133	1,740	1,907,739
7 Total thermal	212,973,709	875,914	40,038	8,713,074	13,118,905	5,750,030	113,348,577
8 Total energy generated	539,441,723	38,482,589	40,038	9,767,394	15,891,153	163,600,723	152,429,249
9 % of total for Canada	100.00	7.13	0.01	1.81	2.95	30.33	28.26
<b>Electric utilities</b>							
10 Hydro	292,664,396	37,089,164	-	982,487	2,718,469	136,901,930	37,570,894
11 Wind and tidal	33,894	-	-	33,894	-	-	-
Thermal:							
12 Steam	96,870,869	802,287	35,218	8,361,409	7,235,391	45,739	18,793,262
13 Nuclear	101,710,322	-	-	-	5,238,369	5,406,337	91,065,616
14 Internal combustion	852,746	75,148	173	-	2,912	268,867	1,450
15 Combustion turbine	2,689,224	-1,521	4,647	4,065	6,133	1,740	1,455,067
16 Total thermal	202,123,161	875,914	40,038	8,365,474	12,482,805	5,722,683	111,315,395
17 Total energy generated	494,821,451	37,965,078	40,038	9,381,855	15,201,274	142,624,613	148,886,289
18 % of total for Canada	100.00	7.67	0.01	1.90	3.07	28.82	30.09
<b>Industries</b>							
19 Hydro	33,769,724	517,511	-	37,939	53,779	20,948,763	1,509,778
20 Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal:							
21 Steam	8,146,655	-	-	347,600	636,100	27,321	1,580,510
22 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23 Internal combustion	2,209	-	-	-	-	26	-
24 Combustion turbine	2,701,684	-	-	-	-	-	452,672
25 Total thermal	10,850,548	-	-	347,600	636,100	27,347	2,033,182
26 Total energy generated	44,620,272	517,511	-	385,539	689,879	20,976,110	3,542,960
27 % of total for Canada	100.00	1.16	-	0.86	1.55	47.01	7.94



TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
MW.h						
<b>Services d'électricité et industries</b>						
28,146,180	3,392,519	1,806,328	54,304,086	266,131	188,162	Hydro électrique 1
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice 2
Thermique:						
268,016	12,018,247	47,987,253	6,879,171	-	-	Vapeur 3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 4
29,253	568	84,740	62,210	33,140	296,468	Combustion interne 5
-	66,772	2,482,984	824,898	-	93,451	Turbine à combustion 6
297,269	12,085,587	50,554,977	7,766,279	33,140	389,919	Total thermique 7
28,443,449	15,478,106	52,361,305	62,070,365	299,271	578,081	Production totale 8
5.27	2.87	9.71	11.51	0.06	0.11	% du total canadien 9
<b>Services d'électricité</b>						
28,146,180	3,392,519	1,806,328	43,624,575	266,131	165,719	Hydro électrique 10
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice 11
Thermique:						
188,398	11,565,152	46,177,803	3,666,210	-	-	Vapeur 12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 13
29,253	568	84,665	60,333	33,140	296,237	Combustion interne 14
-	66,772	1,152,293	28	-	-	Turbine à combustion 15
217,651	11,632,492	47,414,761	3,726,571	33,140	296,237	Total thermique 16
28,363,831	15,025,011	49,221,089	47,351,146	299,271	461,956	Production totale 17
5.73	3.04	9.95	9.57	0.06	0.09	% du total canadien 18
<b>Industries</b>						
-	-	-	10,679,511	-	22,443	Hydro électrique 19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice 20
Thermique:						
79,618	453,095	1,809,450	3,212,961	-	-	Vapeur 21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 22
-	-	75	1,877	-	231	Combustion interne 23
-	-	1,330,691	824,870	-	93,451	Turbine à combustion 24
79,618	453,095	3,140,216	4,039,708	-	93,682	Total thermique 25
79,618	453,095	3,140,216	14,719,219	-	116,125	Production totale 26
0.18	1.02	7.04	32.99	-	0.26	% du total canadien 27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1994

			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
No.	thousands of dollars - milliers de dollars								
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	539,441,723	38,482,589	40,038	9,767,394	15,891,153	163,600,723	152,429,249
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	754,245	213,672	2,080,555	28,001,398	946,842
3		\$	...	-	25,715	6,822	45,889	112,570	25,167
4	Exchanged	MW.h	...	-	21,245	45,958	135,579	575,167	395,159
5	Total	MW.h	...	-	775,490	259,630	2,216,134	28,576,565	1,342,001
Imported									
6	Purchased	MW.h	941,890	-	-	-	41,801	453,455	184,194
7		\$	43,920	-	-	-	1,385	29,712	8,217
8	Exchanged	MW.h	6,062,892	-	-	-	101,871	-425,606	1,202,509
9	Total	MW.h	7,004,782	-	-	-	143,672	27,849	1,386,703
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	27,446,345	-	-	244,867	539,418	13,539
11		\$	...	83,200	-	-	31,790	21,303	348
12	Secondary	MW.h	...	-	-	307	1,276,512	2,135,017	46,705
13		\$	...	-	-	13	30,062	46,526	1,123
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	46,153	127,333	407,757	518,182
15	Total	MW.h	...	27,446,345	-	46,460	1,648,712	3,082,192	578,426
16		\$	...	83,200	-	13	61,852	67,829	1,471
Exported									
17	Firm	MW.h	17,946,208	-	-	-	954,984	10,135,608	256,294
18		\$	638,196	-	-	-	49,668	309,647	5,398
19	Secondary	MW.h	27,015,101	-	-	-	1,524,279	6,698,781	12,405,726
20		\$	690,425	-	-	-	43,926	154,059	345,977
21	Exchanged	MW.h	5,958,140	-	-	-	1,549	502,595	710,953
22	Total	MW.h	50,919,449	-	-	-	2,480,812	17,336,984	13,372,973
23		\$	1,328,621	-	-	-	93,594	463,706	351,375
24	Total made available	MW.h	495,527,056	11,036,244	815,528	9,980,564	14,121,435	171,785,961	141,206,554
25	Used by producers(1)	MW.h	38,086,731	524,990	341	385,642	681,503	16,961,836	3,913,507
Sales to ultimate customers									
26	Residential(1)	MW.h	132,879,725	3,092,079	256,110	3,570,308	4,849,835	49,812,710	42,844,643
27		\$	9,481,620	228,942	31,122	325,397	326,461	2,887,725	3,745,783
28	Agriculture(1)	MW.h	9,576,058	14,788	74,667	57,428	85,769	1,737,521	2,806,457
29		\$	681,545	1,266	9,628	5,068	4,215	98,748	250,651
30	Mining & manufacturing	MW.h	160,957,944	4,228,093	87,240	2,605,532	4,865,202	61,974,480	38,783,156
31		\$	6,385,037	65,130	6,355	138,578	231,772	1,912,560	2,139,222
32	Other	MW.h	116,350,251	2,008,804	329,337	2,738,786	2,501,359	30,602,883	43,409,634
33		\$	8,080,473	149,958	38,955	234,200	203,003	1,959,163	3,308,035
34	Total	MW.h	419,763,978	9,343,764	747,354	8,972,054	12,302,165	144,127,594	127,843,890
35		\$	24,628,675	445,296	86,060	703,243	765,451	6,858,196	9,443,691
36	Unallocated energy	MW.h	37,676,347	1,167,490	67,833	622,868	1,137,767	10,696,531	9,449,157
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	495,527,056	11,036,244	815,528	9,980,564	14,121,435	171,785,961	141,206,554

(1) See notes on page 7



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'élec. & industrie								
28,443,449	15,478,106	52,361,305	62,070,365	299,271	578,081	MW.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
73,778	637,900	191,965	2,276,729	-	-	MW.h	Achetée	2
1,756	13,012	4,139	43,327	-	-	\$		3
935,734	927,759	1,269	2,009	-	-	MW.h	Entente	4
1,009,512	1,565,659	193,234	2,278,738	-	-	MW.h	Total	5
Importée								
158,097	78,723	2,769	22,851	-	-	MW.h	Achetée	6
2,475	1,386	143	602	-	-	\$		7
-116,519	49,468	-	5,251,169	-	-	MW.h	Entente	8
41,578	128,191	2,769	5,274,020	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
258,069	9,930	1,015	3,592	-	-	MW.h	Souscrite	10
6,769	655	52	149	-	-	\$		11
684,405	174,510	2,323,795	19,058	-	-	MW.h	Excédentaire	12
9,188	3,203	43,544	472	-	-	\$		13
1,004,587	932,589	2,009	1,269	-	-	MW.h	Entente	14
1,947,061	1,117,029	2,326,819	23,919	-	-	MW.h	Total	15
15,957	3,858	43,596	621	-	-	\$		16
Exportée								
4,872,371	-	-	1,726,951	-	-	MW.h	Souscrite	17
205,132	-	-	68,351	-	-	\$		18
3,981,643	21,406	-	2,383,266	-	-	MW.h	Excédentaire	19
73,696	431	-	72,336	-	-	\$		20
-188,064	41,282	-	4,889,825	-	-	MW.h	Entente	21
8,665,950	62,688	-	9,000,042	-	-	MW.h	Total	22
278,828	431	-	140,687	-	-	\$		23
18,881,528	15,992,239	50,230,489	60,599,162	299,271	578,081	MW.h	Total disponible	24
93,098	632,064	4,581,100	10,203,308	1,405	107,937	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	25
Ventes aux abonnés ultimes								
5,187,151	2,609,987	6,268,364	14,126,394	116,379	145,765	MW.h	Domestique(1)	26
284,374	207,578	533,524	858,195	13,759	38,760	\$		27
1,308,993	1,432,139	1,679,965	378,331	-	-	MW.h	Agriculture(1)	28
69,971	94,806	129,835	17,357	-	-	\$		29
4,834,977	4,771,122	21,098,833	17,619,999	9,650	79,660	MW.h	Minier & manufacturier	30
138,484	221,844	840,298	682,677	151	7,966	\$		31
4,226,762	4,759,759	12,796,470	12,620,349	128,951	227,157	MW.h	Autres	32
227,427	317,821	871,273	700,721	20,948	48,969	\$		33
15,557,883	13,573,007	41,843,632	44,745,073	254,980	452,582	MW.h	Total	34
720,256	842,049	2,374,930	2,258,950	34,858	95,695	\$		35
3,230,547	1,787,168	3,805,757	5,650,781	42,886	17,562	MW.h	Énergie non utilisée	36
18,881,528	15,992,239	50,230,489	60,599,162	299,271	578,081	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1994 - continued

No.			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities									
1	Total net generation	MW.h	494,821,451	37,965,078	40,038	9,381,855	15,201,274	142,624,613	148,886,289
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	754,245	213,672	2,080,555	27,968,413	946,842
3		\$	...	-	25,715	6,822	45,889	112,047	25,167
4	Exchanged	MW.h	...	-	21,245	45,958	135,579	575,167	395,159
5	Total	MW.h	...	-	775,490	259,630	2,216,134	28,543,580	1,342,001
Imported									
6	Purchased	MW.h	941,890	-	-	-	41,801	453,455	184,194
7		\$	43,920	-	-	-	1,385	29,712	8,217
8	Exchanged	MW.h	6,062,892	-	-	-	101,871	-425,606	1,202,509
9	Total	MW.h	7,004,782	-	-	-	143,672	27,849	1,386,703
Received from industries									
10	Purchased	MW.h	7,268,313	1,130	-	-	10,625	2,334,461	808,175
11		\$	160,938	10	-	-	214	40,735	20,423
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	7,268,313	1,130	-	-	10,625	2,334,461	808,175
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	27,413,360	-	-	244,867	539,418	13,539
15		\$	...	82,677	-	-	31,790	21,303	348
16	Secondary	MW.h	...	-	-	307	1,276,512	2,135,017	46,705
17		\$	...	-	-	13	30,062	46,526	1,123
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	46,153	127,333	407,757	518,182
19	Total	MW.h	...	27,413,360	-	46,460	1,648,712	3,082,192	578,426
20		\$	...	82,677	-	13	61,852	67,829	1,471
Exported									
21	Firm	MW.h	17,603,958	-	-	-	632,079	10,135,608	256,294
22		\$	618,234	-	-	-	30,388	309,647	5,398
23	Secondary	MW.h	26,970,401	-	-	-	1,524,279	6,698,781	12,405,726
24		\$	689,180	-	-	-	43,926	154,059	345,977
25	Exchanged	MW.h	5,956,140	-	-	-	1,549	502,595	710,953
26	Total	MW.h	50,530,499	-	-	-	2,157,907	17,336,984	13,372,973
27		\$	1,307,414	-	-	-	74,314	463,706	351,375
28	Total made available	MW.h	458,564,047	10,552,848	815,528	9,595,025	13,765,086	153,111,327	138,471,769
29	Used by producers(1)	MW.h	3,160,842	45,881	341	103	2,560	960,580	375,992
Delivered to industrial establishment									
30	Firm	MW.h	1,180,373	-	-	-	322,905	-	755,722
31		\$	58,628	-	-	-	19,278	-	36,807
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	1,180,373	-	-	-	322,905	-	755,722
36		\$	58,628	-	-	-	19,278	-	36,807
Sales to ultimate customers									
37	Residential(1)	MW.h	132,879,725	3,092,079	256,110	3,570,308	4,849,835	49,812,710	42,844,643
38		\$	9,481,620	228,942	31,122	325,397	326,461	2,887,725	3,745,783
39	Agriculture(1)	MW.h	9,576,058	14,788	74,667	57,428	85,769	1,737,521	2,806,457
40		\$	681,545	1,266	9,628	5,068	4,215	98,748	250,651
41	Mining & manufacturing	MW.h	158,649,774	4,228,093	87,240	2,605,532	4,865,202	60,095,693	38,586,937
42		\$	6,330,077	65,130	6,355	138,578	231,772	1,870,579	2,132,354
43	Other	MW.h	116,350,251	2,008,804	329,337	2,738,786	2,501,359	30,602,883	43,409,634
44		\$	8,080,473	149,958	38,955	234,200	203,003	1,959,163	3,308,035
45	Total	MW.h	417,455,808	9,343,764	747,354	8,972,054	12,302,165	142,248,807	127,647,671
46		\$	24,573,715	445,296	86,060	703,243	765,451	6,816,215	9,436,823
47	Unallocated energy	MW.h	36,834,623	1,163,203	67,833	622,868	1,137,456	10,226,345	9,433,354
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	458,631,646	10,552,848	815,528	9,595,025	13,765,086	153,435,732	138,212,739

(1) See notes on page 7



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest			No.
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'électricité								
28,363,831	15,025,011	49,221,089	47,351,146	299,271	461,956	MW.h	Production totale nette	1
73,778	536,154	191,965	2,276,729	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	
1,756	10,469	4,139	43,327	-	-	\$	Achetée	2
935,734	927,759	1,269	2,009	-	-	MW.h	Entente	3
1,009,512	1,463,913	193,234	2,278,738	-	-	MW.h	Total	4
								5
158,097	78,723	2,769	22,851	-	-	MW.h	Importée	
2,475	1,386	143	602	-	-	\$	Achetée	6
-116,519	49,468	-	5,251,169	-	-	MW.h	Entente	7
41,578	128,191	2,769	5,274,020	-	-	MW.h	Total	8
								9
-	33	171,341	3,933,979	-	8,569	MW.h	Reçue des industries	
-	4	2,548	96,064	-	940	\$	Achetée	10
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	11
-	33	171,341	3,933,979	-	8,569	MW.h	Total	12
								13
156,323	9,930	1,015	3,592	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces	
4,226	655	52	149	-	-	\$	Souscrite	14
684,405	174,510	2,323,795	19,058	-	-	MW.h	Excédentaire	15
9,188	3,203	43,544	472	-	-	\$		16
1,004,587	932,589	2,009	1,269	-	-	MW.h	Entente	17
1,845,315	1,117,029	2,326,819	23,919	-	-	MW.h	Total	18
13,414	3,858	43,596	621	-	-	\$		19
								20
4,872,371	-	-	1,707,606	-	-	MW.h	Exportée	
205,132	-	-	67,669	-	-	\$	Souscrite	21
3,981,643	21,406	-	2,338,566	-	-	MW.h	Excédentaire	22
73,696	431	-	71,091	-	-	\$		23
-188,064	41,282	-	4,887,825	-	-	MW.h	Entente	24
8,665,950	62,688	-	8,933,997	-	-	MW.h	Total	25
278,828	431	-	138,760	-	-	\$		26
								27
18,903,656	15,437,431	47,261,614	49,879,967	299,271	470,525	MW.h	Total disponible	28
13,480	77,346	1,614,449	68,324	1,405	381	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	29
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Livrée aux établissements indus.	
2,543	-	-	-	-	-	\$	Souscrite	30
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	31
-	-	-	-	-	-	\$		32
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	33
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Total	34
2,543	-	-	-	-	-	\$		35
								36
5,187,151	2,609,987	6,268,364	14,126,394	116,379	145,765	MW.h	Ventes aux abonnés ultimes	
284,374	207,578	533,524	858,195	13,759	38,760	\$	Domestique(1)	37
1,308,993	1,432,139	1,679,965	378,331	-	-	MW.h	Agriculture(1)	38
69,971	94,806	129,835	17,357	-	-	\$		39
4,834,977	4,771,122	21,098,833	17,386,835	9,650	79,660	MW.h	Minier & manufacturier	40
138,484	221,844	840,298	676,566	151	7,966	\$		41
4,226,762	4,759,759	12,796,470	12,620,349	128,951	227,157	MW.h	Autres	42
227,427	317,821	871,273	700,721	20,948	48,969	\$		43
15,557,883	13,573,007	41,843,632	44,511,909	254,980	452,582	MW.h	Total	44
720,256	842,049	2,374,930	2,252,839	34,858	95,695	\$		45
3,230,547	1,787,078	3,805,757	5,299,734	42,886	17,562	MW.h	Énergie non utilisée	46
18,903,656	15,437,431	47,263,838	49,879,967	299,271	470,525	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	47
								48

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1994 - concluded

No.	Industry		thousands of dollars - milliers de dollars						
			Canada	Newfound- land Terre- Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
1	Total net generation	MW.h	44,620,272	517,511	-	385,539	689,879	20,976,110	3,542,960
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	32,985	-
3		\$	...	-	-	-	-	523	-
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	32,985	-
Imported									
6	Purchased	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities									
10	Purchased	MW.h	1,182,853	-	-	-	322,905	2,480	755,722
11		\$	58,853	-	-	-	19,278	225	36,807
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	1,182,853	-	-	-	322,905	2,480	755,722
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	32,985	-	-	-	-	-
15		\$	...	523	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$	...	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	32,985	-	-	-	-	-
20		\$	...	523	-	-	-	-	-
Exported									
21	Firm	MW.h	342,250	-	-	-	322,905	-	-
22		\$	19,962	-	-	-	19,280	-	-
23	Secondary	MW.h	44,700	-	-	-	-	-	-
24		\$	1,245	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	MW.h	2,000	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	388,950	-	-	-	322,905	-	-
27		\$	21,207	-	-	-	19,280	-	-
28	Total made available	MW.h	45,414,175	484,526	-	385,539	689,879	21,011,575	4,298,682
29	Used by producers(1)	MW.h	34,925,889	479,109	-	385,539	678,943	16,001,256	3,537,515
Delivered to electric utilities									
30	Firm	MW.h	7,259,046	1,130	-	-	10,625	2,661,521	549,145
31		\$	157,430	10	-	-	214	45,648	13,947
32	Secondary	MW.h	79,521	-	-	-	-	-	-
33		\$	1,967	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	7,338,567	1,130	-	-	10,625	2,661,521	549,145
36		\$	159,397	10	-	-	214	45,648	13,947
Sales to ultimate customers									
37	Residential(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	MW.h	2,308,170	-	-	-	-	1,878,787	196,219
42		\$	54,960	-	-	-	-	41,981	6,868
43	Other	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	MW.h	2,308,170	-	-	-	-	1,878,787	196,219
46		\$	54,960	-	-	-	-	41,981	6,868
47	Unallocated energy	MW.h	841,724	4,287	-	-	311	470,186	15,803
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	45,414,350	484,526	-	385,539	689,879	21,011,750	4,298,682
49	Inter-industry sales	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-

(1) See notes on page 7



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest			No.
thousands of dollars - milliers de dollars								
79,618	453,095	3,140,216	14,719,219	-	116,125	MW.h	<b>Industries</b> Production totale nette	1
-	101,746	-	-	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	
-	2,543	-	-	-	-	\$	Achetée	2
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	3
-	101,746	-	-	-	-	MW.h	Total	4
-	-	-	-	-	-	MW.h		5
-	-	-	-	-	-	MW.h	Importée	
-	-	-	-	-	-	\$	Achetée	6
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	7
-	-	-	-	-	-	MW.h	Total	8
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Reçue des services d'élec.	
2,543	-	-	-	-	-	\$	Achetée	10
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	11
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Total	12
-	-	-	-	-	-	MW.h		13
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces	
2,543	-	-	-	-	-	\$	Souscrite	14
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	15
-	-	-	-	-	-	\$		16
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	17
101,746	-	-	-	-	-	MW.h	Total	18
2,543	-	-	-	-	-	\$		19
-	-	-	19,345	-	-	MW.h	Exportée	
-	-	-	682	-	-	\$	Souscrite	21
-	-	-	44,700	-	-	MW.h	Excédentaire	22
-	-	-	1,245	-	-	\$		23
-	-	-	2,000	-	-	MW.h	Entente	24
-	-	-	66,045	-	-	MW.h	Total	25
-	-	-	1,927	-	-	\$		26
79,618	554,841	3,140,216	14,653,174	-	116,125	MW.h	Total disponible	27
79,618	554,718	2,966,651	10,134,984	-	107,556	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	28
-	-	-	-	-	-	MW.h	Livrée au services d'élec.	
-	33	173,565	3,854,458	-	8,569	MW.h	Souscrite	29
-	4	2,570	94,097	-	940	\$		30
-	-	-	79,521	-	-	MW.h	Excédentaire	31
-	-	-	1,967	-	-	\$		32
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	33
-	33	173,565	3,933,979	-	8,569	MW.h	Total	34
-	4	2,570	96,064	-	940	\$		35
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes aux abonnés ultimes	
-	-	-	-	-	-	\$	Domestique(1)	36
-	-	-	-	-	-	MW.h		37
-	-	-	-	-	-	\$	Agriculture(1)	38
-	-	-	-	-	-	MW.h		39
-	-	-	233,164	-	-	MW.h	Minier & manufacturier	40
-	-	-	6,111	-	-	\$		41
-	-	-	-	-	-	MW.h	Autres	42
-	-	-	-	-	-	\$		43
-	-	-	233,164	-	-	MW.h	Total	44
-	-	-	6,111	-	-	\$		45
-	90	-	351,047	-	-	MW.h	Énergie non utilisée	46
79,618	554,841	3,140,216	14,653,174	-	116,125	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	47
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes entre industries	48
-	-	-	-	-	-	\$		49

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1990 - 1994

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No.) 1990	10,634,173	190,320	46,428	367,248	284,829	2,975,324	3,749,540
	1991	10,820,675	195,064	46,955	368,837	288,759	3,037,024	3,784,914
	1992	11,028,368	200,283	47,531	372,154	296,741	3,090,136	3,881,593
	1993	11,139,107	202,199	47,606	377,247	298,135	3,130,871	3,868,041
	1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
Energy	(MW.h) 1990	138,402,961	2,707,693	318,061	3,436,437	4,587,997	49,050,548	47,289,202
	1991	138,747,137	2,823,015	315,891	3,384,334	4,646,990	48,313,215	47,623,593
	1992	141,490,673	3,057,541	318,876	3,610,249	4,884,385	51,123,801	46,526,531
	1993	141,749,790	3,145,600	324,476	3,554,581	4,913,484	51,189,178	45,867,131
	1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
Revenue	(\$'000) 1990	8,278,119	194,540	35,177	280,418	261,143	2,431,932	3,235,915
	1991	8,827,896	217,220	38,060	283,545	276,036	2,570,927	3,531,544
	1992	9,567,997	212,527	39,746	309,959	290,237	2,850,594	3,863,411
	1993	10,048,824	234,099	42,149	309,855	306,676	2,931,078	4,109,429
	1994	10,163,165	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	3,996,434
Consumption per customer (kW.h)	1990	13,015	14,227	6,851	9,357	16,108	16,486	12,612
	1991	12,822	14,472	6,728	9,176	16,093	15,908	12,582
	1992	12,830	15,266	6,709	9,701	16,460	16,544	11,986
	1993	12,725	15,557	6,816	9,422	16,481	16,350	11,858
	1994	12,570	15,067	6,449	9,611	14,959	16,271	11,653
Average annual bill	( \$ ) 1990	778.45	1022.17	757.67	763.57	916.84	817.37	863.02
	1991	815.84	1113.58	810.56	768.75	955.94	846.53	933.06
	1992	867.58	1061.13	836.21	832.88	978.08	922.48	995.32
	1993	902.12	1157.77	885.37	821.36	1028.65	936.19	1062.41
	1994	896.74	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1020.10
Revenue per KW.h	( ¢ ) 1990	5.99	7.18	11.06	8.16	5.69	4.95	6.84
	1991	6.36	7.69	12.04	8.37	5.94	5.32	7.42
	1992	6.76	6.95	12.46	8.58	5.94	5.57	8.30
	1993	7.08	7.44	12.99	8.71	6.24	5.72	8.95
	1994	7.13	7.41	12.31	9.10	6.70	5.79	8.75

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries, Electric Utilities, 1994

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
1	NUMBER	76,459	1,859	178	2,181	2,262	25,333	27,686
2	WAGES AND SALARIES \$'000	4,017,265	95,150	8,972	101,800	128,491	1,374,046	1,521,180
Public utilities:								
3	Number	69,023	1,192	25	-	2,252	25,264	27,459
4	Wages and salaries \$'000	3,662,294	63,396	1,000	-	128,077	1,370,823	1,507,466
Private utilities:								
5	Number	7,436	667	153	2,181	10	69	227
6	Wages and salaries \$'000	354,971	31,754	7,972	101,800	414	3,223	13,714

Electric Power Statistic, Annual Statistics, 1994  
Statistics Canada - Catalogue no. 57-202-XPB

Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles, 1994  
Statistique Canada - no 57-202-XPB au catalogue



TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles d'énergie électrique, 1990 - 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest		
							Domestique:
424,164	411,391	906,327	1,251,621	10,032	16,949	1990	(Nbre) Abonnés
424,756	411,565	954,250	1,280,904	10,346	17,301	1991	
427,956	413,901	946,640	1,322,359	10,865	18,209	1992	
454,648	417,981	952,691	1,361,082	10,930	17,676	1993	
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994	
6,496,810	3,927,816	7,468,321	12,851,003	118,723	150,350	1990	(MW.h) Énergie
6,547,026	3,962,520	7,625,839	13,236,771	120,834	147,109	1991	
6,267,175	3,850,465	7,597,687	13,986,861	120,111	146,991	1992	
6,471,639	3,955,363	7,668,080	14,383,473	119,681	157,104	1993	
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994	
319,202	261,374	518,283	695,905	9,233	34,997	1990	(\$'000) Revenu
334,875	262,935	539,639	727,554	9,696	35,865	1991	
335,715	267,759	558,631	792,526	9,599	37,293	1992	
348,598	290,525	627,211	801,119	10,582	37,503	1993	
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	38,760	1994	
15,317	9,548	8,240	10,267	11,834	8,871	1990	(kW.h) Consommation par abonné
15,414	9,628	7,991	10,334	11,679	8,503	1991	
14,644	9,303	8,026	10,577	11,055	8,072	1992	
14,234	9,463	8,049	10,568	10,950	8,888	1993	
14,144	9,672	8,224	10,303	10,349	7,362	1994	
752.54	635.34	571.85	556.00	920.35	2064.84	1990	( \$ ) Facture annuelle moyenne
788.39	638.87	565.51	568.00	937.17	2073.00	1991	
784.46	646.92	590.12	599.33	883.48	2048.05	1992	
766.74	695.07	658.36	588.59	968.16	2121.69	1993	
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1957.58	1994	
4.91	6.65	6.94	5.41	7.77	23.27	1990	( ¢ ) Revenu par KW.h
5.11	6.63	7.07	5.49	8.02	24.38	1991	
5.35	6.95	7.35	5.66	7.99	25.37	1992	
5.38	7.34	8.18	5.57	8.84	23.87	1993	
5.45	7.48	8.34	6.03	11.82	26.59	1994	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires, services d'électricité, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
							TOTAL DES SERVICES
3,971	2,303	5,146	5,103	115	322		NOMBRE
167,553	115,580	241,688	240,242	4,657	17,906	\$'000	TRAITEMENTS ET SALAIRES 1
							2
							Services publiques
3,971	2,303	1,533	4,729	-	295		Nombre
167,553	115,580	66,715	225,227	-	16,457	\$'000	Traitements et salaires 3
							4
							Services privés
-	-	3,613	374	115	27		Nombre
-	-	174,973	15,015	4,657	1,449	\$'000	Traitements et salaires 5
							6

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1994

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
No.									
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	4,323,102	-	-	2,673,953	284,708	-	1,364,441
2	Imported bituminous	"	4,535,527	-	-	-	859,216	-	3,648,152
3	Subbituminous	"	26,081,577	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	"	10,268,310	-	-	-	-	-	827,840
5	Total coal	"	45,208,516	-	-	2,673,953	1,143,924	-	5,840,433
6	Light fuel oil	kilolitres	73,883	2,787	48	6,482	11,546	7,631	41,802
7	Heavy fuel oil	"	1,691,730	212,954	17,454	311,068	1,033,639	57,104	59,511
8	Diesel	"	191,703	23,267	2,091	1,752	1,265	33,632	84
9	Total petroleum	"	1,957,316	239,008	19,593	319,302	1,046,450	98,367	101,397
10	Natural gas	'000 cu.m	4,087,363	-	-	-	-	-	1,578,742
11	Uranium	kg	1,789,834	-	-	-	100,432	102,400	1,587,002
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
Energy content									
12	Canadian bituminous	kJ/kg	28,455	-	-	29,027	27,168	-	27,603
13	Imported bituminous	"	28,887	-	-	-	29,063	-	28,853
14	Subbituminous	"	18,363	-	-	-	-	-	-
15	Lignite	"	14,648	-	-	-	-	-	16,154
16	Light fuel oil	kJ/l	38,303	38,205	39,083	37,770	38,741	37,500	38,466
17	Heavy fuel oil	"	41,871	42,595	41,496	41,836	41,790	40,809	41,986
18	Diesel	"	36,928	38,098	36,601	37,579	39,122	38,680	37,702
19	Natural gas	kJ/cu.m	37,884	-	-	-	-	-	37,477
20	Uranium	kJ/g	643,175	-	-	-	576,000	650,000	703,525
thousands of dollars - milliers de dollars									
Cost of fuel used									
21	Canadian bituminous		321,814	-	-	204,390	27,518	-	89,906
22	Imported bituminous		244,263	-	-	-	44,043	-	199,116
23	Subbituminous		264,429	-	-	-	-	-	-
24	Lignite		151,090	-	-	-	-	-	31,079
25	Total coal		981,597	-	-	204,390	71,561	-	320,101
26	Light fuel oil		15,257	617	13	1,303	2,458	1,837	8,207
27	Heavy fuel oil		154,071	20,167	2,164	30,812	83,448	7,844	9,636
28	Diesel		64,717	5,234	498	390	297	11,004	34
29	Total petroleum		234,044	26,019	2,675	32,505	86,203	20,684	17,877
30	Natural gas		289,764	-	-	-	-	-	111,412
31	Uranium		204,203	-	-	-	10,056	7,960	186,187
32	TOTAL ALL FUELS		1,709,609	26,019	2,675	236,895	167,820	28,644	635,577
MW.h									
Net Generation									
33	Canadian bituminous		11,399,863	-	-	7,145,980	691,472	-	3,562,411
34	Imported bituminous		12,389,821	-	-	-	2,330,217	-	10,018,798
35	Subbituminous		42,328,405	-	-	-	-	-	-
36	Lignite		12,425,220	-	-	-	-	-	1,162,414
37	Total coal		78,543,309	-	-	7,145,980	3,021,689	-	14,743,623
38	Light fuel oil		214,475	475	160	21,790	30,744	9,451	141,170
39	Heavy fuel oil		6,474,299	774,050	35,231	1,173,236	4,167,851	184,809	139,122
40	Diesel		645,863	76,406	4,647	4,065	3,411	122,087	208
41	Total petroleum		7,334,637	850,931	40,038	1,199,091	4,202,006	316,347	280,500
42	Natural gas		12,510,986	-	-	-	-	-	4,925,602
43	Uranium		101,710,322	-	-	-	5,238,369	5,406,337	91,065,616
44	TOTAL ALL FUELS		200,099,254	850,931	40,038	8,345,071	12,462,064	5,722,684	111,015,341
45	% OF TOTAL FOR CANADA		100.00	0.43	0.02	4.17	6.23	2.86	55.48

Note: Not included above.

NFLD - Wood (18 000 KJ/kg; 24 424 Mg; \$ 160,148; 24 983 Mw.h)  
 N.S. - Other Distillate (30 265 KJ/l; 6 459 KJ; \$ 218,850; 20 401 Mw.h)  
 N.B. - Petroleum Coke (25 156 KJ/kg; 8 836 Mg; \$ 632,165; 20 742 Mw.h)  
 O.N.T. - Wood (18 000 KJ/kg; 246 984 Mg; \$1,808,191; 300 055 Mw.h)  
 Alta.- Other Gaseous (35 637 KJ/kg; 233 324 Mg; \$ 648,034; 1 119 419 Mw.h)  
 B.C. - Other ( \$1,500,000; 538 307 Mw.h)



TABLEAU 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-ouest			No.
Utilisé								
-	-	-	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
28,159	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
-	57,409	26,024,168	-	-	-	"	Sousbitumineux	3
140,495	9,299,975	-	-	-	-	"	Lignite	4
168,654	9,357,384	26,024,168	-	-	-	"	Total charbon	5
968	2,619	-	-	-	-	kilolitres	Mazout léger	6
-	-	-	-	-	-	"	Mazout lourd	7
9,428	326	6,498	17,095	9,018	87,247	"	Diésel	8
10,396	2,945	6,498	17,095	9,018	87,247	"	Total combustibles pétroliers	9
525	172,094	1,304,312	1,031,690	-	-	'000 m.cu	Gaz naturel	10
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	11
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								
Teneur énergétique								
-	-	-	-	-	-	kj/kg	Bitumineux canadien	12
27,900	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	13
-	17,500	18,365	-	-	-	"	Sousbitumineux	14
16,282	14,489	-	-	-	-	"	Lignite	15
37,815	37,700	-	-	-	-	kj/l	Mazout léger	16
-	-	-	-	-	-	"	Mazout lourd	17
36,000	38,000	37,875	36,097	37,550	36,028	"	Diésel	18
37,223	36,742	38,040	38,500	-	-	kj/m.cu	Gaz naturel	19
-	-	-	-	-	-	kj/g	Uranium	20
thousands of dollars - milliers de dollars								
Coût des combustibles utilisés								
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	21
1,105	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	22
-	700	263,729	-	-	-		Sousbitumineux	23
3,111	116,900	-	-	-	-		Lignite	24
4,216	117,600	263,729	-	-	-		Total charbon	25
221	600	-	-	-	-		Mazout léger	26
-	-	-	-	-	-		Mazout lourd	27
2,879	100	1,585	4,563	2,672	35,462		Diésel	28
3,100	700	1,585	4,563	2,672	35,462		Total combustibles pétroliers	29
45	11,481	96,516	70,309	-	-		Gaz naturel	30
-	-	-	-	-	-		Uranium	31
7,361	129,781	361,830	74,872	2,672	35,462		TOTAL DES COMBUSTIBLES	32
Production nette								
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	33
40,806	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	34
-	67,976	42,260,429	-	-	-		Sousbitumineux	35
144,297	11,118,509	-	-	-	-		Lignite	36
185,103	11,186,485	42,260,429	-	-	-		Total charbon	37
2,048	8,637	-	-	-	-		Mazout léger	38
-	-	-	-	-	-		Mazout lourd	39
29,253	568	15,674	60,167	33,140	296,237		Diésel	40
31,301	9,205	15,674	60,167	33,140	296,237		Total combustibles pétroliers	41
1,246	436,802	4,019,256	3,128,080	-	-		Gaz naturel	42
-	-	-	-	-	-		Uranium	43
217,650	11,632,492	46,295,359	3,188,247	33,140	296,237		TOTAL DES COMBUSTIBLES	44
0.11	5.81	23.14	1.59	0.02	0.15		% DU TOTAL CANADIEN	45

Nota: Non inclus ci-haut.

T.N. - Bois (18 000 Kj/kg; 24 424 Mg; \$ 160,148; 24 983 Mw.h)  
N.E. - Autre distillats (30 265 Kj/l; 6 459 Mg; \$ 218,850; 20 401 Mw.h)  
N.B. - Coke de pétrole (25 156 Kj/kg; 8 836 Mg; \$ 632,165; 20 742 Mw.h)  
ONT. - Bois (18 000 Kj/kg; 246 984 Mg; \$1,808,191; 300 055 Mw.h)  
ALTA - Autres gaz (35 637 Kj/kg; 233 324 Mg; \$ 648,034; 1 119 419 Mw.h)  
C.B. - Autres ( \$1,500,000; 538 307 Mw.h)

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1994

No.	Canada						
		Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL UTILITIES</b>							
<b>Assets:</b>							
<b>Fixed assets:</b>							
<b>Electric utility (at cost)</b>							
1 Generating plant	81,949,398	1,868,349	52,993	1,718,400	2,114,227	22,772,293	37,806,089
2 Transmission plant	27,696,251	575,768	34,094	500,100	594,029	14,714,289	6,655,820
3 Distribution plant	28,751,993	603,185	109,079	715,500	609,597	6,994,197	8,605,712
4 Other property and equipment	12,028,608	310,390	15,777	161,200	184,142	3,975,623	3,489,819
5 Construction in progress	7,687,646	14,813	917	20,400	282,911	4,632,886	1,523,575
6 Total	158,113,896	3,372,505	212,860	3,115,600	3,784,906	53,089,288	58,081,015
7 Accumulated depreciation	35,324,802	978,019	69,686	840,000	977,373	8,241,542	13,640,087
8 Net total	122,789,094	2,394,486	143,174	2,275,600	2,807,533	44,847,746	44,440,928
9 Heavy water plants(depreciated)	1,090,230	-	-	-	1,090,230	-	-
10 Other fixed assets(depreciated)	119,761	-	196	-	-	9,407	3,669
11 Total net fixed assets	123,999,085	2,394,486	143,370	2,275,600	3,897,763	44,857,153	44,444,597
<b>Current assets:</b>							
12 Cash (Canadian)	298,473	57,844	3,602	100	2,132	-71,953	254,119
13 Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14 Temporary investments	1,995,749	-	720	-	-	1,415,603	561,852
15 Accounts receivable (net)	4,899,772	92,430	12,871	137,300	147,088	1,361,153	1,967,006
16 Inventories	1,788,913	45,147	3,735	74,900	113,400	254,056	962,302
17 Advances	142,919	-	-	-	-	-	-
18 Securities	69,004	-	-	-	-	-	68,995
19 Other	667,744	9,275	645	600	8,598	1,116	483,661
20 Total current assets	9,862,574	204,696	21,573	212,900	271,218	2,959,975	4,297,935
<b>Investments:</b>							
21 In associated companies	692,220	283,331	-	-	45,939	219,795	12,022
22 In reserve fund	3,562	-	1,233	-	1,746	-	75
23 Other	70,041	-	-	-	-	-	20,125
24 Total investments	765,823	283,331	1,233	-	47,685	219,795	32,222
25 Unamortized bond discount	2,006,821	13,285	-	203,800	36,012	626,441	1,047,764
26 Other deferred charges	4,654,608	26,326	2,747	68,300	145,770	3,105,190	568,500
27 Other assets	963,332	2,900	-	-	6,480	51	452,232
28 TOTAL ASSETS	142,252,243	2,925,024	168,923	2,760,600	4,404,928	51,768,605	50,843,250
<b>Liabilities:</b>							
29 Long term debt	90,957,841	1,530,749	60,470	1,101,200	3,066,668	36,658,776	30,496,076
<b>Current liabilities:</b>							
30 Accts. payable and accr. liabilities	4,389,235	88,635	8,901	96,600	102,221	1,108,873	1,982,007
31 Loans and notes payable	5,938,771	154,922	52	511,300	105,654	27,484	4,597,262
32 Accrued interest on long term debt	2,667,009	39,517	947	38,200	92,952	1,120,893	891,051
33 Other	1,916,685	7,527	749	7,700	199,627	1,054,795	102,734
34 Total current liabilities	14,911,700	290,601	10,649	653,800	500,454	3,312,045	7,573,054
35 Deferred credits & other liabilities	6,063,644	22,481	21,189	-	333,571	171,134	3,484,843
<b>Equity:</b>							
36 Share capital	8,329,614	210,128	22,667	853,400	1,000	4,398,023	9,889
37 Surplus - capital	8,221,106	-	3,694	-	17,276	7,196,172	5,299
38 - earned	12,203,590	828,908	48,973	152,200	484,262	30,440	8,165,742
39 - contributed	1,233,090	38,436	-	-	-	-	1,100,699
40 Reserves	331,658	3,721	1,281	-	1,697	2,015	7,648
41 Total capital, surplus and reserve	30,319,068	1,081,193	76,615	1,005,600	504,235	11,626,650	9,289,277
42 TOTAL LIABILITIES	142,252,243	2,925,024	168,923	2,760,600	4,404,928	51,768,605	50,843,250

Electric Power Statistic, Annual Statistics, 1994  
Statistics Canada - Catalogue no. 57-202-XPBStatistiques de l'énergie électrique. Statistiques annuelles, 1994  
Statistique Canada - no 57-202-XPB au catalogue



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>TOTAL DES SERVICES</b>
						<b>Actif:</b>
						<b>Immobilisations:</b>
						<b>Services d'électricité (coût d'achat)</b>
3,826,645	2,142,147	4,022,642	5,301,233	116,166	208,214	Usine génératrice 1
445,577	557,987	1,954,381	1,611,873	17,426	34,907	Installation de transmission 2
2,231,771	1,334,368	2,438,647	5,026,072	36,336	47,529	Installation de distribution 3
320,929	263,734	2,343,770	923,367	8,705	31,152	Autres biens et matériel 4
159,513	48,775	662,355	333,787	314	7,400	Construction en cours 5
6,984,435	4,347,011	11,421,795	13,196,332	178,947	329,202	<b>Total</b> 6
1,717,140	1,235,620	3,660,323	3,789,597	40,797	134,618	Dépréciation accumulée 7
5,267,295	3,111,391	7,761,472	9,406,735	138,150	194,584	<b>Total net</b> 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées) 9
-	-	36,906	71,944	-	-2,361	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
<b>5,267,295</b>	<b>3,111,391</b>	<b>7,798,378</b>	<b>9,478,679</b>	<b>138,150</b>	<b>192,223</b>	<b>Total des immobilisations</b> 11
						<b>Actif à court terme</b>
717	-8,031	57,952	1,991	-	-	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
1,500	-	174	15,900	-	-	Placements temporaires 14
191,046	123,788	426,321	409,457	8,350	22,962	Comptes débiteurs 15
43,845	77,749	115,040	83,974	1,859	12,906	Inventaires 16
-	-	27,919	115,000	-	-	Avances 17
-	-	-	-	9	-	Valeurs mobilières 18
22,946	6,194	4,178	129,686	329	516	Autres 19
<b>260,054</b>	<b>199,700</b>	<b>631,584</b>	<b>756,008</b>	<b>10,547</b>	<b>36,384</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b> 20
						<b>Investissements:</b>
-	-	130,430	-	-	703	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	-	508	-	-	Dans le fond de réserve 22
660	-	49,003	-	253	-	Autres 23
<b>660</b>	<b>-</b>	<b>179,433</b>	<b>508</b>	<b>253</b>	<b>703</b>	<b>Total des investissements</b> 24
61,907	2,260	15,349	-	-	3	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
264,037	-	9,602	457,935	4,731	1,470	Autres charges différées 26
-	225,875	49,994	225,800	-	-	Autres éléments de l'actif 27
<b>5,853,953</b>	<b>3,539,226</b>	<b>8,684,340</b>	<b>10,918,930</b>	<b>153,681</b>	<b>230,783</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b> 28
						<b>Passif:</b>
4,492,642	1,831,515	3,689,640	7,852,154	79,200	98,751	<b>Dettes à long terme</b> 29
						<b>Passifs à court terme:</b>
100,815	219,640	256,598	406,988	3,503	14,454	Comptes créditeurs et exigibilités 30
399,704	5,752	123,795	1,933	3,893	7,020	Emprunts et billets à payer 31
129,614	62,719	73,457	213,521	1,298	2,840	Intérêt couru sur dette à long terme 32
971	48,970	288,209	201,755	810	2,838	Autres 33
<b>631,104</b>	<b>337,081</b>	<b>742,059</b>	<b>824,197</b>	<b>9,504</b>	<b>27,152</b>	<b>Total des exigibilités</b> 34
419,522	357,702	267,343	976,511	367	8,981	Crédits différés & autres passifs 35
						<b>Réserves:</b>
-	659,993	2,040,705	32,000	53,959	47,850	Capital action 36
26,454	19,514	905,248	47,449	-	-	Surplus - capital 37
-	324,028	929,452	1,181,397	10,139	48,049	- gagné 38
-	8,393	85,562	-	-	-	- apporté 39
284,231	1,000	24,331	5,222	512	-	Réserves 40
<b>310,685</b>	<b>1,012,928</b>	<b>3,985,298</b>	<b>1,266,068</b>	<b>64,610</b>	<b>95,899</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b> 41
<b>5,853,953</b>	<b>3,539,226</b>	<b>8,684,340</b>	<b>10,918,930</b>	<b>153,681</b>	<b>230,783</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b> 42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1994 - Continued

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No.							
	thousands of dollars - milliers de dollars						
PUBLIC UTILITIES							
Assets:							
Fixed assets:							
Electric utility (at cost)							
1 Generating plant	76,450,487	1,661,159	5,615	-	2,105,415	22,700,133	37,510,264
2 Transmission plant	25,062,224	477,648	-	-	593,099	14,713,796	6,606,827
3 Distribution plant	25,672,862	120,547	8,806	-	609,577	6,994,197	8,553,215
4 Other property and equipment	9,729,070	206,506	1,743	-	183,896	3,970,091	3,470,156
5 Construction in progress	7,596,957	10,613	-	-	282,911	4,632,022	1,519,143
6 Total	144,511,600	2,476,473	16,164	-	3,774,898	53,010,239	57,659,605
7 Accumulated depreciation	30,739,309	602,803	5,484	-	972,795	8,183,836	13,521,501
8 Net total	113,772,291	1,873,670	10,680	-	2,802,103	44,826,403	44,138,104
9 Heavy water plants(depreciated)	1,090,230	-	-	-	1,090,230	-	-
10 Other fixed assets(depreciated)	75,809	-	196	-	-	-	3,669
11 Total net fixed assets	114,938,330	1,873,670	10,876	-	3,892,333	44,826,403	44,141,773
Current assets:							
12 Cash (Canadian)	220,946	54,187	-	-	1,665	-71,953	242,366
13 Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14 Temporary investments	1,985,841	-	720	-	-	1,415,603	552,118
15 Accounts receivable (net)	4,342,639	55,744	748	-	146,914	1,355,237	1,939,839
16 Inventories	1,622,646	40,358	500	-	113,372	253,423	959,967
17 Advances	142,919	-	-	-	-	-	-
18 Securities	68,995	-	-	-	-	-	68,995
19 Other	641,773	1,700	479	-	8,448	752	482,935
20 Total current assets	9,025,759	151,989	2,447	-	270,399	2,953,062	4,246,220
Investments:							
21 In associated companies	551,918	283,331	-	-	45,939	219,795	2,150
22 In reserve fund	3,562	-	1,233	-	1,746	-	75
23 Other	20,785	-	-	-	-	-	20,125
24 Total investments	576,265	283,331	1,233	-	47,685	219,795	22,350
25 Unamortized bond discount	1,791,660	9,437	-	-	36,012	626,441	1,047,565
26 Other deferred charges	4,544,940	16,970	-	-	145,770	3,104,307	565,993
27 Other assets	912,046	2,900	-	-	4,887	-	452,297
28 TOTAL ASSETS	131,789,000	2,338,297	14,556	-	4,397,086	51,730,008	50,476,198
Liabilities:							
29 Long term debt	86,851,372	1,305,911	8,470	-	3,066,668	36,651,276	30,400,361
Current Liabilities:							
30 Accts. payable and accr. liabilities	4,023,572	38,805	500	-	102,174	1,104,382	1,973,566
31 Loans and notes payable	5,342,841	130,571	52	-	105,654	27,484	4,596,394
32 Accrued interest on long term debt	2,592,590	35,600	-	-	92,952	1,120,893	891,051
33 Other	1,664,037	300	697	-	199,558	1,055,005	93,650
34 Total current liabilities	13,623,040	205,276	1,249	-	500,338	3,307,764	7,554,661
35 Deferred credits & other liabilities	5,715,409	12,919	-	-	331,904	171,134	3,439,064
Equity:							
36 Share capital	5,206,723	105,400	-	-	-	4,394,929	3,272
37 Surplus - capital	8,211,324	-	3,274	-	12,217	7,196,172	996
38 - earned	10,668,451	686,191	282	-	484,262	6,718	7,979,310
39 - contributed	1,185,256	17,600	-	-	-	-	1,090,886
40 Reserves	327,425	5,000	1,281	-	1,697	2,015	7,648
41 Total capital, surplus and reserve	25,599,179	814,191	4,837	-	498,176	11,599,834	9,082,112
42 TOTAL LIABILITIES	131,789,000	2,338,297	14,556	-	4,397,086	51,730,008	50,476,198

Electric Power Statistic, Annual Statistics, 1994  
Statistics Canada - Catalogue no. 57-202-XPBStatistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles, 1994  
Statistique Canada - no 57-202-XPB au catalogue



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1994 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>SERVICES PUBLICS</b>						
<b>Actif:</b>						
<b>Immobilisations:</b>						
<b>Service d'électricité (coût d'achat)</b>						
3,826,645	2,142,147	1,045,964	5,247,970	-	205,175	Usine génératrice 1
445,577	557,987	69,035	1,567,050	-	31,205	Installation de transmission 2
2,231,771	1,334,368	859,302	4,933,974	-	27,105	Installation de distribution 3
320,929	263,734	465,075	818,576	-	28,364	Autres biens et matériel 4
159,513	48,775	602,793	333,787	-	7,400	Construction en cours 5
6,984,435	4,347,011	3,042,169	12,901,357	-	299,249	<b>Total 6</b>
1,717,140	1,235,620	670,195	3,704,800	-	125,135	Dépréciation accumulée 7
5,267,295	3,111,391	2,371,974	9,196,557	-	174,114	<b>Total net 8</b>
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées) 9
-	-	-	71,944	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
<b>5,267,295</b>	<b>3,111,391</b>	<b>2,371,974</b>	<b>9,268,501</b>	<b>-</b>	<b>174,114</b>	<b>Total des immobilisations 11</b>
<b>Actif à court terme</b>						
717	-8,031	4	1,991	-	-	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
1,500	-	-	15,900	-	-	Placements temporaires 14
191,046	123,788	123,143	386,453	-	19,727	Comptes débiteurs 15
43,845	77,749	37,643	83,376	-	12,413	Inventaires 16
-	-	27,919	115,000	-	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
22,946	6,194	1,212	116,695	-	412	Autres 19
<b>260,054</b>	<b>199,700</b>	<b>189,921</b>	<b>719,415</b>	<b>-</b>	<b>32,552</b>	<b>Total de l'actif à court terme 20</b>
<b>Investissements:</b>						
-	-	-	-	-	703	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	-	508	-	-	Dans le fond de réserve 22
660	-	-	-	-	-	Autres 23
<b>660</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>508</b>	<b>-</b>	<b>703</b>	<b>Total des investissements 24</b>
61,907	2,260	8,038	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
264,037	-	-	446,400	-	1,463	Autres charges différées 26
-	225,875	287	225,800	-	-	Autres éléments de l'actif 27
<b>5,853,953</b>	<b>3,539,226</b>	<b>2,570,220</b>	<b>10,660,624</b>	<b>-</b>	<b>208,832</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF 28</b>
<b>Passif:</b>						
4,492,642	1,831,515	1,276,187	7,728,736	-	89,606	Dette à long terme 29
<b>Passifs à court terme:</b>						
100,815	219,640	90,748	381,236	-	11,706	Comptes créditeurs et exigibilités 30
399,704	5,752	69,225	1,933	-	6,072	Emprunts et billets à payer 31
129,614	62,719	45,486	211,500	-	2,775	Intérêt couru sur dette à long terme 32
971	48,970	60,641	201,755	-	2,490	Autres 33
<b>631,104</b>	<b>337,081</b>	<b>266,100</b>	<b>796,424</b>	<b>-</b>	<b>23,043</b>	<b>Total des exigibilités 34</b>
419,522	357,702	16,336	958,000	-	8,828	Crédits différés & autres passifs 35
<b>Réserves:</b>						
-	659,993	-	-	-	43,129	Capital action 36
26,454	19,514	905,248	47,449	-	-	Surplus - capital 37
-	324,028	18,641	1,124,793	-	44,226	- gagné 38
-	8,393	68,377	-	-	-	- apporté 39
284,231	1,000	19,331	5,222	-	-	Réserves 40
<b>310,685</b>	<b>1,012,928</b>	<b>1,011,597</b>	<b>1,177,464</b>	<b>-</b>	<b>87,355</b>	<b>Total capital, surplus et réserves 41</b>
<b>5,853,953</b>	<b>3,539,226</b>	<b>2,570,220</b>	<b>10,660,624</b>	<b>-</b>	<b>208,832</b>	<b>TOTAL DU PASSIF 42</b>

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1994 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	thousands of dollars - milliers de dollars						
PRIVATE UTILITIES							
Assets:							
Fixed assets:							
Electric utility (at cost)							
1 Generating plant	5,498,911	207,190	47,378	1,718,400	8,812	72,160	295,825
2 Transmission plant	2,634,027	98,120	34,094	500,100	930	493	48,993
3 Distribution plant	3,079,131	482,638	100,273	715,500	20	-	52,497
4 Other property and equipment	2,299,538	103,884	14,034	161,200	246	5,532	19,663
5 Construction in progress	90,689	4,200	917	20,400	-	864	4,432
6 Total	13,602,296	896,032	196,696	3,115,600	10,008	79,049	421,410
7 Accumulated depreciation	4,585,493	375,216	64,202	840,000	4,578	57,706	118,586
8 Net total	9,016,803	520,816	132,494	2,275,600	5,430	21,343	302,824
9 Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10 Other fixed assets(depreciated)	43,952	-	-	-	-	9,407	-
11 Total net fixed assets	9,060,755	520,816	132,494	2,275,600	5,430	30,750	302,824
Current assets:							
12 Cash (Canadian)	77,527	3,657	3,602	100	467	-	11,753
13 Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14 Temporary investments	9,908	-	-	-	-	-	9,734
15 Accounts receivable (net)	557,133	36,686	12,123	137,300	174	5,916	27,167
16 Inventories	166,267	4,789	3,235	74,900	28	633	2,335
17 Advances	-	-	-	-	-	-	-
18 Securities	9	-	-	-	-	-	-
19 Other	25,971	7,575	166	600	150	364	726
20 Total current assets	836,815	52,707	19,126	212,900	819	6,913	51,715
Investments:							
21 In associated companies	140,302	-	-	-	-	-	9,872
22 In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23 Other	49,256	-	-	-	-	-	-
24 Total investments	189,558	-	-	-	-	-	9,872
25 Unamortized bond discount	215,161	3,848	-	203,800	-	-	199
26 Other deferred charges	109,668	9,356	2,747	68,300	-	883	2,507
27 Other assets	51,286	-	-	-	1,593	51	-65
28 TOTAL ASSETS	10,463,243	586,727	154,367	2,760,600	7,842	38,597	367,052
Liabilities:							
29 Long term debt	4,106,469	224,838	52,000	1,101,200	-	7,500	95,715
Current liabilities:							
30 Accts. payable and accr. liabilities	365,663	49,830	8,401	96,600	47	4,491	8,441
31 Loans and notes payable	595,930	24,351	-	511,300	-	-	868
32 Accrued interest on long term debt	74,419	3,917	947	38,200	-	-	-
33 Other	252,648	7,227	52	7,700	69	-210	9,084
34 Total current liabilities	1,288,660	85,325	9,400	653,800	116	4,281	18,393
35 Deferred credits & other liabilities	348,235	9,562	21,189	-	1,667	-	45,779
Equity:							
36 Share capital	3,122,891	104,728	22,667	853,400	1,000	3,094	6,617
37 Surplus - capital	9,782	-	420	-	5,059	-	4,303
38 - earned	1,535,139	142,717	48,691	152,200	-	23,722	186,432
39 - contributed	47,834	20,836	-	-	-	-	9,813
40 Reserves	4,233	-1,279	-	-	-	-	-
41 Total capital, surplus and reserve	4,719,879	267,002	71,778	1,005,600	6,059	26,816	207,165
42 TOTAL LIABILITIES	10,463,243	586,727	154,367	2,760,600	7,842	38,597	367,052

Electric Power Statistic, Annual Statistics, 1994  
Statistics Canada - Catalogue no. 57-202-XP8Statistiques de l'énergie électrique, Statistiques annuelles, 1994  
Statistique Canada - no 57-202-XP8 au catalogue



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1994 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PRIVÉS</b>							
Actif:							
Immobilisations:							
Service d'électricité (coût d'achat)							
-	-	2,976,678	53,263	116,166	3,039	Usine génératrice	1
-	-	1,885,346	44,823	17,426	3,702	Installation de transmission	2
-	-	1,579,345	92,098	36,336	20,424	Installation de distribution	3
-	-	1,878,695	104,791	8,705	2,788	Autres biens et matériel	4
-	-	59,562	-	314	-	Construction en cours	5
-	-	8,379,626	294,975	178,947	29,953	Total	6
-	-	2,990,128	84,797	40,797	9,483	Dépréciation accumulée	7
-	-	5,389,498	210,178	138,150	20,470	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées)	9
-	-	36,906	-	-	-2,361	Autres actifs fixes (dépréciés)	10
-	-	5,426,404	210,178	138,150	18,109	Total des immobilisations	11
Actif à court terme							
-	-	57,948	-	-	-	Encaisse (monnaie canadienne)	12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère)	13
-	-	174	-	-	-	Placements temporaires	14
-	-	303,178	23,004	8,350	3,235	Comptes débiteurs	15
-	-	77,397	598	1,859	493	Inventaires	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	9	-	Valeurs mobilières	18
-	-	2,966	12,991	329	104	Autres	19
-	-	441,663	36,593	10,547	3,832	Total de l'actif à court terme	20
Investissements:							
-	-	130,430	-	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
-	-	49,003	-	253	-	Autres	23
-	-	179,433	-	253	-	Total des investissements	24
-	-	7,311	-	-	3	Escompte et frais d'émission sur obligations	25
-	-	9,602	11,535	4,731	7	Autres charges différées	26
-	-	49,707	-	-	-	Autres éléments de l'actif	27
-	-	6,114,120	258,306	153,681	21,951	TOTAL DE L'ACTIF	28
Passif:							
-	-	2,413,453	123,418	79,200	9,145	Dettes à long terme	29
Passifs à court terme:							
-	-	165,850	25,752	3,503	2,748	Comptes créditeurs et exigibilités	30
-	-	54,570	-	3,893	948	Emprunts et billets à payer	31
-	-	27,971	2,021	1,298	65	Intérêt couru sur dette à long terme	32
-	-	227,568	-	810	348	Autres	33
-	-	475,959	27,773	9,504	4,109	Total des exigibilités	34
-	-	251,007	18,511	367	153	Crédits différés & autres passifs	35
Réserves:							
-	-	2,040,705	32,000	53,959	4,721	Capital action	36
-	-	-	-	-	-	Surplus - capital	37
-	-	910,811	56,604	10,139	3,823	- gagné	38
-	-	17,185	-	-	-	- apporté	39
-	-	5,000	-	512	-	Réserves	40
-	-	2,973,701	88,604	64,610	8,544	Total capital, surplus et réserves	41
-	-	6,114,120	258,306	153,681	21,951	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1994

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	thousands of dollars - milliers de dollars						
TOTAL UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	33,045,600	707,625	91,022	707,900	993,471	7,473,499	15,703,670
2 Sale of steam	4,420	-	86	-	4,334	-	-
3 Subsidies	1,562	-	-	-	-	-	-
4 Other	534,499	6,360	572	7,700	24,769	31,465	133,049
5 Total operating revenue	33,586,081	713,985	91,680	715,600	1,022,574	7,504,964	15,836,719
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	4,017,265	95,150	8,972	101,800	128,491	1,374,046	1,521,180
Supplementary labour benefits	139,311	4,553	147	600	17,339	3,199	588
Cost of fuel used	1,538,766	39,225	4,958	239,600	155,272	41,066	570,034
Cost of material used	252,668	2,069	2,037	16,800	27,276	72,798	500
Cost of purchased services	476,462	13,688	5,259	3,300	39,631	277,525	655
Cost of repair and maintenance	323,480	1,235	278	15,900	5,694	21,188	267
Royalty expenses	538,161	3,782	-	400	600	5,571	174,006
Indirect taxes	1,134,171	8,133	1,396	5,100	30,213	494,047	244,502
Other	1,363,855	44,221	12,080	12,500	35,971	183,352	653,517
Total operation, maintenance and administration	9,784,139	212,056	35,127	396,000	440,487	2,472,792	3,165,249
7 Electricity purchased	7,867,148	196,276	29,922	7,000	151,835	408,264	6,224,738
8 Depreciation	4,269,659	71,052	7,163	83,100	159,137	1,097,289	1,850,449
9 Total operating expense	21,920,946	479,384	72,212	486,100	751,459	3,978,345	11,240,436
10 Operating income	11,665,135	234,601	19,468	229,500	271,115	3,526,619	4,596,283
11 Other income	300,855	10,677	1,404	34,500	87,919	1,965	76,175
12 Total income	11,965,990	245,278	20,872	264,000	359,034	3,528,584	4,672,458
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	8,536,501	160,973	6,522	152,200	330,300	2,791,679	3,374,633
14 Income tax	331,573	19,973	5,817	1,000	540	7,265	23,270
15 Other deductions	565,500	5,735	659	-	-	25,185	425,617
16 Total income deductions	9,433,574	186,681	12,998	153,200	330,840	2,824,129	3,823,520
17 Net income	2,532,416	58,597	7,874	110,800	28,194	704,455	848,938



TABLEAU 8. Compte de revenu des services d'électricité, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>TOTAL DES SERVICES</b>
						<b>Revenus d'exploitation:</b>
1,051,118	897,968	2,972,464	2,277,599	53,376	115,888	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	1,562	-	-	-	Subvention d'exploitation 3
10,480	689	160,705	146,998	539	11,173	Autres 4
<b>1,061,598</b>	<b>898,657</b>	<b>3,134,731</b>	<b>2,424,597</b>	<b>53,915</b>	<b>127,061</b>	<b>Total des recettes d'exploitation: 5</b>
						<b>Frais d'exploitation</b>
						<b>Exploitation, entretien &amp; admini. 6</b>
167,553	115,580	241,688	240,242	4,657	17,906	Traitements et salaires
51,714	10,934	42,292	7,030	697	218	Bénéfice supplémentaire du travail
7,391	138,650	232,480	70,300	2,896	36,894	Coût du combustible utilisé
22,950	29,221	43,343	25,646	3,814	6,214	Coût du matériel utilisé
26,727	48,998	46,867	9,012	1,010	3,790	Coût de services achetés
1,703	45,633	85,011	145,012	1,501	58	Coût d'entretien et de réparation
45,183	27,969	41,801	238,849	-	-	Redevances
19,480	21,100	128,553	180,557	418	672	Impôts indirects
-4,492	969	403,492	10,584	-	11,661	Autres
<b>338,209</b>	<b>439,054</b>	<b>1,265,527</b>	<b>927,232</b>	<b>14,993</b>	<b>77,413</b>	<b>Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration</b>
56,704	58,730	407,947	291,123	18,513	16,096	Achat d'électricité 7
159,972	135,553	395,290	294,625	6,829	9,200	Amortissement 8
<b>554,885</b>	<b>633,337</b>	<b>2,068,764</b>	<b>1,512,980</b>	<b>40,335</b>	<b>102,709</b>	<b>Total des frais d'exploitation 9</b>
506,713	265,320	1,065,967	911,617	13,580	24,352	Bénéfice d'exploitation 10
1,747	26,571	30,294	29,382	185	36	Autre revenu 11
<b>508,460</b>	<b>291,891</b>	<b>1,096,261</b>	<b>940,999</b>	<b>13,765</b>	<b>24,388</b>	<b>Bénéfice total 12</b>
						<b>Déductions:</b>
435,433	189,103	343,058	735,922	5,141	11,537	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	-	267,572	3,254	1,850	1,032	Impôt sur le revenu 14
212	-	81,065	26,428	593	6	Autres déductions 15
<b>435,645</b>	<b>189,103</b>	<b>691,695</b>	<b>765,604</b>	<b>7,584</b>	<b>12,575</b>	<b>Total des déductions 16</b>
<b>72,815</b>	<b>102,788</b>	<b>404,566</b>	<b>175,395</b>	<b>6,181</b>	<b>11,813</b>	<b>Bénéfice net 17</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1994 - Continued

No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>PUBLIC UTILITIES</b>							
<b>Operating revenue:</b>							
1 Sale of electricity	29,549,352	362,589	8,979	-	990,033	7,429,971	15,532,402
2 Sale of steam	4,334	-	-	-	4,334	-	-
3 Subsidies	1,562	-	-	-	-	-	-
4 Other	371,954	2,217	121	-	24,740	31,167	130,869
5 Total operating revenue	29,927,202	364,806	9,100	-	1,019,107	7,461,138	15,663,271
<b>Operating expenses:</b>							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	3,662,294	63,396	1,000	-	128,077	1,370,823	1,507,466
Supplementary labour benefits	91,059	-	147	-	17,261	2,001	143
Cost of fuel used	1,142,267	39,200	14	-	155,272	41,066	568,000
Cost of material used	193,706	-	471	-	27,276	71,478	37
Cost of purchased services	407,301	-	-	-	39,610	277,481	-
Cost of repair and maintenance	227,656	-	2	-	4,522	21,188	-
Royalty expenses	491,143	3,782	-	-	600	127	174,000
Indirect taxes	1,048,837	-	98	-	30,095	492,837	233,135
Other	971,309	42,654	210	-	35,971	179,592	635,594
Total operation, maintenance and administration	8,235,572	149,032	1,942	-	438,684	2,456,593	3,118,375
7 Electricity purchased	7,497,680	5,200	5,296	-	151,472	403,300	6,184,737
8 Depreciation	3,802,117	39,930	421	-	158,954	1,095,915	1,842,958
9 Total operating expense	19,535,369	194,162	7,659	-	749,110	3,955,808	11,146,070
10 Operating income	10,391,833	170,644	1,441	-	269,997	3,505,330	4,517,201
11 Other income	234,935	8,800	121	-	87,880	1,918	74,425
12 Total income	10,626,768	179,444	1,562	-	357,877	3,507,248	4,591,626
<b>Income deductions:</b>							
13 Interest on long term debt	8,079,138	137,664	939	-	330,300	2,790,697	3,363,304
14 Income tax	-	-	-	-	-	-	-
15 Other deductions	492,776	4,300	256	-	-	24,145	424,746
16 Total income deductions	8,571,914	141,964	1,195	-	330,300	2,814,842	3,788,050
17 Net income	2,054,854	37,480	367	-	27,577	692,406	803,576



TABLEAU 8. Compte de revenu des services d'électricité, 1994 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
Revenus d'exploitation:							
1,051,118	897,968	1,012,970	2,170,401	-	92,921	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1,562	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
10,480	689	17,052	143,717	-	10,902	Autres	4
<b>1,061,598</b>	<b>898,657</b>	<b>1,031,584</b>	<b>2,314,118</b>	<b>-</b>	<b>103,823</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation							
Exploitation, entretien & admini.							6
167,553	115,580	66,715	225,227	-	16,457	Traitements et salaires	
51,714	10,934	7,969	890	-	-	Bénéfice supplémentaire du travail	
7,391	138,650	85,842	70,300	-	36,532	Coût du combustible utilisé	
22,950	29,221	11,184	25,646	-	5,443	Coût du matériel utilisé	
26,727	48,998	2,009	9,012	-	3,464	Coût de services achetés	
1,703	45,633	9,596	145,012	-	-	Coût d'entretien et de réparation	
45,183	27,969	8,064	231,418	-	-	Redevances	
19,480	21,100	80,892	171,200	-	-	Impôts indirects	
-4,492	969	63,201	5,949	-	11,661	Autres	
<b>338,209</b>	<b>439,054</b>	<b>335,472</b>	<b>884,654</b>	<b>-</b>	<b>73,557</b>	<b>Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration</b>	
56,704	58,730	377,587	253,714	-	940	Achat d'électricité	7
159,972	135,553	73,324	286,807	-	8,283	Amortissement	8
<b>554,885</b>	<b>633,337</b>	<b>786,383</b>	<b>1,425,175</b>	<b>-</b>	<b>82,780</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
506,713	265,320	245,201	888,943	-	21,043	Bénéfice d'exploitation	10
1,747	26,571	4,536	28,937	-	-	Autre revenu	11
<b>508,460</b>	<b>291,891</b>	<b>249,737</b>	<b>917,880</b>	<b>-</b>	<b>21,043</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
435,433	189,103	96,331	724,866	-	10,501	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	-	-	-	-	Impôt sur le revenu	14
212	-	12,689	26,428	-	-	Autres déductions	15
<b>435,645</b>	<b>189,103</b>	<b>109,020</b>	<b>751,294</b>	<b>-</b>	<b>10,501</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>72,815</b>	<b>102,788</b>	<b>140,717</b>	<b>166,586</b>	<b>-</b>	<b>10,542</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1994 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
PRIVATE UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	3,496,248	345,036	82,043	707,900	3,438	43,528	171,268
2 Sale of steam	86	-	86	-	-	-	-
3 Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4 Other	162,545	4,143	451	7,700	29	298	2,180
5 Total operating revenue	3,658,879	349,179	82,580	715,600	3,467	43,826	173,448
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	354,971	31,754	7,972	101,800	414	3,223	13,714
Supplementary labour benefits	48,252	4,553	-	600	78	1,198	445
Cost of fuel used	396,499	25	4,944	239,600	-	-	2,034
Cost of material used	58,962	2,069	1,566	16,800	-	1,320	463
Cost of purchased services	69,161	13,688	5,259	3,300	21	44	655
Cost of repair and maintenance	95,824	1,235	276	15,900	1,172	-	267
Royalty expenses	47,018	-	-	400	-	5,444	6
Indirect taxes	85,334	8,133	1,298	5,100	118	1,210	11,367
Other	392,546	1,567	11,870	12,500	-	3,760	17,923
Total operation, maintenance and administration	1,548,567	63,024	33,185	396,000	1,803	16,199	46,874
7 Electricity purchased	369,468	191,076	24,626	7,000	363	4,964	40,001
8 Depreciation	467,542	31,122	6,742	83,100	183	1,374	7,491
9 Total operating expense	2,385,577	285,222	64,553	486,100	2,349	22,537	94,366
10 Operating income	1,273,302	63,957	18,027	229,500	1,118	21,289	79,082
11 Other income	65,920	1,877	1,283	34,500	39	47	1,750
12 Total income	1,339,222	65,834	19,310	264,000	1,157	21,336	80,832
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	457,363	23,309	5,583	152,200	-	982	11,329
14 Income tax	331,573	19,973	5,817	1,000	540	7,265	23,270
15 Other deductions	72,724	1,435	403	-	-	1,040	871
16 Total income deductions	861,660	44,717	11,803	153,200	540	9,287	35,470
17 Net income	477,562	21,117	7,507	110,800	617	12,049	45,362

TABLEAU 8. Compte de revenu des services d'électricité, 1994 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PRIVÉS</b>							
Revenus d'exploitation:							
-	-	1,959,494	107,198	53,376	22,967	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
-	-	143,653	3,281	539	271	Autres	4
-	-	<b>2,103,147</b>	<b>110,479</b>	<b>53,915</b>	<b>23,238</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation							
Exploitation, entretien & admini.							6
-	-	174,973	15,015	4,657	1,449	Traitements et salaires	
-	-	34,323	6,140	697	218	Bénéfice supplémentaire du travail	
-	-	146,638	-	2,896	362	Coût du combustible utilisé	
-	-	32,159	-	3,814	771	Coût du matériel utilisé	
-	-	44,858	-	1,010	326	Coût de services achetés	
-	-	75,415	-	1,501	58	Coût d'entretien et de réparation	
-	-	33,737	7,431	-	-	Redevances	
-	-	47,661	9,357	418	672	Impôts indirects	
-	-	340,291	4,635	-	-	Autres	
-	-	<b>930,055</b>	<b>42,578</b>	<b>14,993</b>	<b>3,856</b>	<b>Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration</b>	
-	-	30,360	37,409	18,513	15,156	Achat d'électricité	7
-	-	321,966	7,818	6,829	917	Amortissement	8
-	-	<b>1,282,381</b>	<b>87,805</b>	<b>40,335</b>	<b>19,929</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
-	-	820,766	22,674	13,580	3,309	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	25,758	445	185	36	Autre revenu	11
-	-	<b>846,524</b>	<b>23,119</b>	<b>13,765</b>	<b>3,345</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
-	-	246,727	11,056	5,141	1,036	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	267,572	3,254	1,850	1,032	Impôt sur le revenu	14
-	-	68,376	-	593	6	Autres déductions	15
-	-	<b>582,675</b>	<b>14,310</b>	<b>7,584</b>	<b>2,074</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
-	-	<b>263,849</b>	<b>8,809</b>	<b>6,181</b>	<b>1,271</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>



TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1994

no.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
Total utilities:							
1 Municipal	532,822	8,978	-	5,100	25	239,563	92,384
2 Provincial	609,380	1,052	1,298	-	30,164	255,945	152,066
3 Federal	12,470	-	-	-	-	-	11,476
4 TOTAL TAXES	1,154,672	10,030	1,298	5,100	30,189	495,508	255,926
5 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.87	0.11	0.44	2.61	42.91	22.16
Public utilities:							
6 Municipal	468,410	890	-	-	-	236,966	82,301
7 Provincial	556,376	1,032	-	-	30,095	255,945	144,000
8 Federal	7,000	-	-	-	-	-	7,000
9 TOTAL TAXES	1,031,786	1,922	-	-	30,095	492,911	233,301
10 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.19	-	-	2.92	47.77	22.61
Private utilities:							
11 Municipal	64,412	8,088	-	5,100	25	2,597	10,083
12 Provincial	53,004	20	1,298	-	69	-	8,066
13 Federal	5,470	-	-	-	-	-	4,476
14 TOTAL TAXES	122,886	8,108	1,298	5,100	94	2,597	22,625
15 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.60	1.06	4.15	0.08	2.11	18.41

TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1994

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		no.
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Total des services:	
7,417	21,100	82,607	74,560	418	670	Municipales	1
22,904	-	39,952	105,997	-	2	Provinciales	2
-	-	994	-	-	-	Fédérales	3
30,321	21,100	123,553	180,557	418	672	TOTAL DES TAXES	4
2.63	1.83	10.70	15.64	0.04	0.06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
						Services publics:	
7,417	21,100	50,936	68,800	-	-	Municipales	6
22,904	-	-	102,400	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
30,321	21,100	50,936	171,200	-	-	TOTAL DES TAXES	9
2.94	2.04	4.94	16.59	-	-	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	10
						Services privés:	
-	-	31,671	5,760	418	670	Municipales	11
-	-	39,952	3,597	-	2	Provinciales	12
-	-	994	-	-	-	Fédérales	13
-	-	72,617	9,357	418	672	TOTAL DES TAXES	14
-	-	59.09	7.61	0.34	0.55	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	15

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Canada

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	467,593,446	493,025,637	504,405,853	515,964,774	539,441,723
2 Exports	18,129,712	24,522,011	31,528,178	34,967,295	50,919,449
3 Imports	17,780,954	6,093,608	6,476,774	7,551,208	7,004,782
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	467,244,688	474,597,234	479,354,449	488,548,687	495,527,056
DISPOSAL					
6 Iron mines	3,955,252	3,787,600	3,542,110	3,364,637	3,701,215
7 Other mining	25,010,103	25,119,507	25,410,520	25,229,844	26,022,002
8 Total mining	28,965,355	28,907,107	28,952,630	28,594,481	29,723,217
9 Pulp and paper and sawmills	48,833,088	50,324,375	49,780,115	51,708,300	53,199,050
10 Iron and steel	8,173,076	7,969,952	8,289,563	8,445,100	8,720,006
11 Smelting and refining	36,756,768	40,234,038	42,049,428	46,799,604	46,461,686
12 Cement	1,895,816	1,683,801	1,605,059	1,625,078	1,805,626
13 Petroleum refining	5,660,368	5,744,354	5,977,644	5,988,198	5,935,370
14 Chemicals	18,204,634	17,440,875	16,914,121	16,354,613	17,034,312
15 Other manufacturing	34,392,991	33,145,676	33,487,064	33,458,931	35,088,032
16 Total manufacturing	153,916,741	156,543,071	158,102,994	164,379,824	168,244,082
17 Total industrial	182,882,096	185,450,178	187,055,624	192,974,305	197,967,299
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	2,408,090	2,269,500	2,592,593	2,819,512	2,861,486
20 Urban transit	861,449	851,681	817,029	809,587	822,196
21 Street lighting	2,478,045	2,416,740	2,338,615	2,314,375	2,275,827
22 Agriculture	8,637,209	9,446,727	9,351,841	9,421,377	9,576,058
23 Residential	129,831,041	129,385,842	132,234,592	132,409,333	132,882,011
24 Public administration	10,244,085	10,646,532	10,579,655	10,752,806	10,832,104
25 Commercial and other institutional	95,565,707	97,479,333	97,513,431	100,274,934	100,633,728
26 Producer consumption	34,336,966	36,650,701	36,871,069	36,772,458	37,676,347
27 Total disposal	467,244,688	474,597,234	479,354,449	488,548,687	495,527,056



**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994**

Atlantic provinces - Provinces atlantiques

1990	1991	1992	1993	1994		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
62,953,239	62,215,073	62,448,071	65,780,452	64,181,174	Production	1
4,276,561	3,091,699	1,775,500	1,961,391	2,480,812	Exportations	2
161,570	78,857	116,685	122,927	143,672	Importations	3
-24,621,086	-24,390,843	-25,485,615	-28,506,596	-25,890,263	Transferts inter-régions	4
<b>34,217,162</b>	<b>34,811,388</b>	<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,309,815	3,188,831	2,955,193	2,781,309	2,989,504	Total minier	8
6,991,199	7,328,942	7,122,306	7,132,287	7,208,167	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
9,810,997	10,281,887	10,124,383	10,346,704	10,370,091	Total manufacturier	16
13,120,812	13,470,718	13,079,576	13,128,013	13,359,595	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
504	-	2,449	2,451	3,053	Transport en commun	20
185,574	193,770	191,139	197,569	206,524	Éclairage des rues	21
249,383	219,666	227,956	221,222	232,652	Agriculture	22
10,871,985	11,035,996	11,738,855	11,797,839	11,770,618	Domestique	23
453,784	451,354	492,171	530,372	549,412	Administration publique	24
6,449,981	6,412,892	6,682,693	6,804,935	6,835,959	Commerces et autres institutions	25
2,885,139	3,026,992	2,888,802	2,752,991	2,995,958	Autoconsommation	26
<b>34,217,162</b>	<b>34,811,388</b>	<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Newfoundland - Terre-Neuve

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	36,688,918	36,942,702	36,679,414	40,849,989	38,482,589
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-26,163,037	-26,366,543	-25,984,782	-29,942,214	-27,446,345
5 Total supply	10,525,881	10,576,159	10,694,632	10,907,775	11,036,244
DISPOSAL					
6 Iron mines	X	X	X	X	X
7 Other mining	X	X	X	X	X
8 Total mining	2,375,613	2,242,407	2,054,660	1,966,004	2,174,036
9 Pulp and paper and sawmills	2,059,007	2,137,878	2,176,478	2,249,904	2,309,964
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	167,707	152,261	144,194	128,044	121,627
16 Total manufacturing	2,432,865	2,509,795	2,527,059	2,610,037	2,563,103
17 Total industrial	4,808,478	4,752,202	4,581,719	4,576,041	4,737,139
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	363	-	2,449	2,451	3,053
21 Street lighting	45,116	44,952	48,028	51,522	52,564
22 Agriculture	20,053	19,831	17,874	16,468	14,788
23 Residential	2,756,820	2,886,616	3,133,427	3,208,052	3,092,365
24 Public administration	194,158	206,429	235,032	263,641	279,558
25 Commercial and other institutional	1,563,137	1,581,164	1,623,081	1,672,271	1,689,287
26 Producer Consumption	1,137,756	1,084,965	1,053,022	1,117,329	1,167,490
27 Total disposal	10,525,881	10,576,159	10,694,632	10,907,775	11,036,244

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1990	1991	1992	1993	1994		
MW. h						
					DISPONIBILITÉ	
80,518	71,384	34,049	58,981	40,038	Production	
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
671,688	689,734	737,663	731,127	775,490	Transferts inter-régions	4
752,206	761,118	771,712	790,108	815,528	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
-	-	-	-	-	Autres mines	7
-	-	-	-	-	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
64,427	78,263	76,704	75,358	87,240	Total manufacturier	16
64,427	78,263	76,704	75,358	87,240	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,636	5,902	5,299	5,295	5,363	Éclairage des rues	21
73,393	73,346	73,516	74,062	74,667	Agriculture	22
244,668	242,545	245,360	250,414	256,110	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
283,309	282,240	293,968	313,758	324,315	Commerces et autres institutions	25
80,773	78,822	76,865	71,221	67,833	Autoconsommation	26
752,206	761,118	771,712	790,108	815,528	Écoulement final	27



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Nova Scotia - Nouvelle Écosse

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	9,432,351	9,393,515	9,729,268	9,714,351	9,767,394
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	248,717	382,082	190,684	213,904	213,170
5 Total supply	9,681,068	9,775,597	9,919,952	9,928,255	9,980,564
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	292,206	301,094	183,329	164,053	154,253
8 Total mining	292,206	301,094	183,329	164,053	154,253
9 Pulp and paper and sawmills	1,515,125	1,521,792	1,571,343	1,603,215	1,638,041
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	149,743	154,707	164,703	164,512	150,774
14 Chemicals	53,223	49,782	34,322	5,763	5,864
15 Other manufacturing	609,655	663,654	654,819	692,493	718,450
16 Total manufacturing	2,572,157	2,696,325	2,687,944	2,782,974	2,836,818
17 Total industrial	2,864,363	2,997,419	2,871,273	2,947,027	2,991,071
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	141	-	-	-	-
21 Street lighting	55,424	55,823	55,804	56,108	61,225
22 Agriculture	68,791	59,608	60,017	51,973	57,428
23 Residential	3,367,646	3,324,726	3,550,232	3,502,608	3,570,308
24 Public administration	259,509	244,825	257,139	266,731	269,854
25 Commercial and other institutional	2,380,505	2,293,769	2,421,712	2,425,372	2,407,810
26 Producer Consumption	684,689	799,427	703,775	678,436	622,868
27 Total disposal	9,681,068	9,775,597	9,919,952	9,928,255	9,980,564

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994

New Brunswick - Nouveau Brunswick

1990	1991	1992	1993	1994		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
16,751,452	15,807,472	16,005,340	15,157,131	15,891,153	Production	1
4,276,561	3,091,699	1,775,500	1,961,391	2,480,812	Exportations	2
161,570	78,857	116,685	122,927	143,672	Importations	3
621,546	903,884	-429,180	490,587	567,422	Transferts inter-régions	4
<b>13,258,007</b>	<b>13,698,514</b>	<b>13,917,345</b>	<b>13,809,254</b>	<b>14,121,435</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
641,996	645,330	717,204	651,252	661,215	Autres mines	7
641,996	645,330	717,204	651,252	661,215	Total minier	8
3,417,067	3,669,272	3,374,485	3,279,168	3,260,162	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
821,676	827,560	875,830	969,542	960,169	Manufacturier - autres	15
4,741,548	4,997,504	4,832,676	4,878,335	4,882,930	Total manufacturier	16
5,383,544	5,642,834	5,549,880	5,529,587	5,544,145	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
79,398	87,093	82,008	84,644	87,372	Éclairage des rues	21
87,146	66,881	76,549	78,719	85,769	Agriculture	22
4,502,851	4,582,109	4,809,836	4,836,765	4,851,835	Domestique	23
117	100	-	-	-	Administration publique	24
2,223,030	2,255,719	2,343,932	2,393,534	2,414,547	Commerces et autres institutions	25
981,921	1,063,778	1,055,140	886,005	1,137,767	Autoconsommation	26
<b>13,258,007</b>	<b>13,698,514</b>	<b>13,917,345</b>	<b>13,809,254</b>	<b>14,121,435</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Québec

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	135,882,149	142,992,002	147,737,106	155,155,961	163,600,723
2 Exports	3,403,240	5,957,259	8,856,167	13,008,473	17,336,984
3 Imports	1,188,447	730,191	1,387,728	684,192	27,849
4 Inter-regional transfers	24,007,730	23,765,010	24,980,096	28,059,447	25,494,373
5 Total supply	157,675,086	161,529,944	165,248,763	170,891,127	171,785,961
DISPOSAL					
6 Iron mines	1,515,879	1,478,011	1,445,569	1,388,008	1,532,400
7 Other mining	1,287,616	1,398,800	1,325,743	1,219,210	1,293,759
8 Total mining	2,803,495	2,876,811	2,771,312	2,607,218	2,826,159
9 Pulp and paper and sawmills	18,078,117	18,656,819	17,722,427	18,268,955	18,930,076
10 Iron and steel	2,673,687	2,328,331	2,308,638	2,543,706	2,582,413
11 Smelting and refining	27,708,317	30,681,822	32,613,044	37,078,431	37,431,411
12 Cement	432,345	370,637	306,918	352,481	411,939
13 Petroleum refining	1,097,639	1,049,161	1,086,035	1,078,520	1,091,254
14 Chemicals	5,134,704	4,867,887	4,206,834	4,274,901	4,437,139
15 Other manufacturing	10,077,185	9,731,040	10,257,251	10,422,172	10,779,318
16 Total manufacturing	65,201,994	67,685,697	68,501,147	74,019,166	75,663,550
17 Total industrial	68,005,489	70,562,508	71,272,459	76,626,384	78,489,709
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	333,151	328,236	330,141	333,047	331,289
21 Street lighting	800,173	784,113	779,459	751,641	716,005
22 Agriculture	1,755,451	1,693,490	1,717,615	1,722,816	1,737,521
23 Residential	47,295,097	46,619,725	49,406,186	49,466,362	49,812,710
24 Public administration	5,426,559	5,969,601	5,903,098	5,950,707	5,914,332
25 Commercial and other institutional	24,058,209	23,466,652	24,019,350	24,039,067	24,087,864
26 Producer Consumption	10,000,957	12,105,619	11,820,455	12,001,103	10,696,531
27 Total disposal	157,675,086	161,529,944	165,248,763	170,891,127	171,785,961



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994

Ontario

1990	1991	1992	1993	1994		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
129,770,218	142,442,661	139,789,842	143,308,462	152,429,249	Production	1
2,050,485	4,771,215	5,303,001	7,157,286	13,372,973	Exportations	2
13,339,271	3,684,035	4,166,445	2,764,677	1,386,703	Importations	3
2,242,902	2,106,428	2,056,657	1,355,122	763,575	Transferts inter-régions	4
<b>143,301,906</b>	<b>143,461,909</b>	<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
5,191,295	4,860,671	4,288,375	4,093,634	4,013,956	Total minier	8
8,060,356	7,937,843	7,947,554	7,900,460	8,163,848	Pâtes et papier et scieries	9
4,778,595	4,915,607	5,213,221	5,082,197	5,220,413	Sidérurgie	10
908,217	835,170	1,063,597	1,174,162	1,076,420	Fonte et affinage	11
826,513	731,591	710,785	675,328	763,253	Fabricants de ciment	12
2,222,610	2,311,025	2,399,058	2,282,338	2,306,200	Raffinage pétrolier	13
6,249,826	5,602,703	5,290,761	4,259,060	4,066,948	Produits chimiques	14
17,400,598	16,332,295	16,106,426	16,047,640	16,669,786	Manufacturier - autres	15
40,446,715	38,666,234	38,731,402	37,421,185	38,266,868	Total manufacturier	16
45,638,010	43,526,905	43,019,777	41,514,819	42,280,824	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
244,957	410,964	220,868	201,132	198,796	Pipelines	19
381,947	408,636	345,753	330,185	331,131	Transport en commun	20
780,698	758,598	708,098	705,556	712,723	Éclairage des rues	21
2,009,068	2,850,153	2,806,169	2,827,240	2,806,457	Agriculture	22
45,274,243	44,773,440	43,720,362	43,039,891	42,844,643	Domestique	23
3,036,035	2,932,137	2,946,377	3,026,962	3,005,870	Administration publique	24
36,895,527	38,412,669	37,749,602	39,371,082	39,576,953	Commerces et autres institutions	25
9,041,421	9,388,407	9,192,937	9,254,108	9,449,157	Autoconsommation	26
<b>143,301,906</b>	<b>143,461,909</b>	<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Manitoba

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	20,242,108	22,891,405	26,781,640	27,158,529	28,443,449
2 Exports	2,049,725	3,477,504	6,249,898	7,359,214	8,665,950
3 Imports	991,491	289,496	11,305	196,011	41,578
4 Inter-regional transfers	-1,662,683	-1,684,182	-2,181,164	-1,392,963	-937,549
5 Total supply	17,521,191	18,019,215	18,361,883	18,602,363	18,881,528
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	561,800	293,788	301,582	316,809	333,238
8 Total mining	561,800	293,788	301,582	316,809	333,238
9 Pulp and paper and sawmills	503,207	435,028	504,812	503,966	540,478
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	1,491,720	1,573,536	1,620,923	1,558,117	1,544,841
16 Total manufacturing	4,066,383	4,529,360	4,638,577	4,681,886	4,581,357
17 Total industrial	4,628,183	4,823,148	4,940,159	4,998,695	4,914,595
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	413,764	363,098	464,223	504,422	514,813
20 Urban transit	2,949	5,539	2,952	2,917	2,700
21 Street lighting	114,907	113,066	115,970	100,484	86,282
22 Agriculture	1,299,077	1,311,577	1,281,610	1,321,653	1,308,993
23 Residential	5,197,733	5,235,449	4,985,565	5,149,986	5,187,151
24 Public administration	444,611	337,042	333,879	403,153	419,766
25 Commercial and other institutional	3,218,463	3,331,703	3,113,942	3,144,582	3,216,681
26 Producer Consumption	2,201,504	2,498,593	3,123,583	2,976,471	3,230,547
27 Total disposal	17,521,191	18,019,215	18,361,883	18,602,363	18,881,528

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994

Saskatchewan

1990	1991	1992	1993	1994		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
13,541,403	13,598,251	14,136,212	15,211,177	15,478,106	Production	1
121,834	139,130	138,110	229,450	62,688	Exportations	2
106,651	120,099	99,840	147,465	128,191	Importations	3
98,356	268,277	524,086	90,854	448,630	Transferts inter-régions	4
<b>13,624,576</b>	<b>13,847,497</b>	<b>14,622,028</b>	<b>15,220,046</b>	<b>15,992,239</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
2,055,163	2,136,136	2,394,554	2,411,471	2,651,385	Autres mines	7
2,055,163	2,136,136	2,394,554	2,411,471	2,651,385	Total minier	8
418,907	425,399	753,394	801,315	873,430	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
494,600	508,200	566,614	628,789	706,517	Manufacturier - autres	15
1,643,260	1,682,063	2,193,110	2,564,074	2,729,923	Total manufacturier	16
3,698,423	3,818,199	4,587,664	4,975,545	5,381,308	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
706,500	738,100	796,500	848,700	839,500	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
70,318	58,335	65,958	67,214	66,700	Éclairage des rues	21
1,397,800	1,381,180	1,354,500	1,398,748	1,432,139	Agriculture	22
2,530,016	2,581,340	2,495,965	2,556,615	2,609,987	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
3,811,848	3,842,698	3,736,324	3,821,523	3,875,437	Commerces et autres institutions	25
1,409,671	1,427,645	1,585,117	1,551,701	1,787,168	Autoconsommation	26
<b>13,624,576</b>	<b>13,847,497</b>	<b>14,622,028</b>	<b>15,220,046</b>	<b>15,992,239</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Alberta

	1990	1991	1992	1993	1994
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	43,162,070	44,479,165	47,616,527	48,663,001	52,361,305
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	2,727	2,607	2,332	2,468	2,769
4 Inter-regional transfers	-802,717	-298,747	-1,601,010	-1,175,825	-2,133,585
5 Total supply	42,362,080	44,183,025	46,017,849	47,489,644	50,230,489
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	10,885,624	11,667,570	12,505,560	12,732,216	13,760,901
8 Total mining	10,885,624	11,667,570	12,505,560	12,732,216	13,760,901
9 Pulp and paper and sawmills	1,517,324	2,208,340	2,418,147	2,711,355	2,892,694
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	1,157,741	1,182,356	1,159,026	1,147,852	1,177,446
14 Chemicals	4,019,832	4,153,317	4,799,614	4,983,095	5,615,009
15 Other manufacturing	1,387,634	1,439,472	1,323,581	1,346,130	1,455,273
16 Total manufacturing	8,710,662	9,515,863	10,287,620	10,812,383	11,829,569
17 Total industrial	19,596,286	21,183,433	22,793,180	23,544,599	25,590,470
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	978,106	680,681	1,018,383	1,155,185	1,192,218
20 Urban transit	52,816	20,700	53,198	57,235	54,020
21 Street lighting	255,540	252,676	233,850	265,327	261,166
22 Agriculture	1,653,151	1,622,933	1,610,315	1,577,468	1,679,965
23 Residential	5,815,170	6,002,906	5,987,372	6,090,612	6,268,364
24 Public administration	224,785	250,191	275,570	250,969	257,719
25 Commercial and other institutional	10,358,115	11,038,172	10,557,323	10,849,490	11,120,810
26 Producer Consumption	3,428,111	3,131,333	3,488,658	3,698,759	3,805,757
27 Total disposal	42,362,080	44,183,025	46,017,849	47,489,644	50,230,489

**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994**

British Columbia - Colombie-Britannique

1990	1991	1992	1993	1994		
MWh						
					DISPONIBILITÉ	
60,990,023	63,373,895	64,828,192	59,752,631	62,070,365	Production	1
6,227,867	7,085,204	9,205,502	5,251,481	9,000,042	Exportations	2
1,990,797	1,188,323	692,439	3,633,468	5,274,020	Importations	3
737,498	234,057	1,706,950	1,569,961	2,254,819	Transferts inter-régions	4
57,490,451	57,711,071	58,022,079	59,704,579	60,599,162	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,782,956	3,534,447	3,363,525	3,407,590	2,954,199	Total minier	8
13,263,978	13,332,004	13,311,475	14,389,962	14,590,357	Pâtes et papier et scieries	9
21,426	19,890	20,275	19,996	24,187	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
1,774,183	1,586,698	1,367,455	1,367,196	1,401,325	Produits chimiques	14
1,877,789	1,839,395	1,860,722	1,590,646	2,044,811	Manufacturier - autres	15
24,034,086	24,178,608	23,623,896	24,531,710	24,799,733	Total manufacturier	16
27,817,042	27,713,055	26,987,421	27,939,300	27,753,932	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
64,763	76,657	92,619	110,073	116,159	Pipelines	19
90,082	88,570	82,536	83,752	100,003	Transport en commun	20
262,098	247,040	234,880	217,896	217,224	Éclairage des rues	21
273,279	367,728	353,676	352,230	378,331	Agriculture	22
12,577,724	12,869,043	13,633,185	14,031,243	14,126,394	Domestique	23
658,311	706,207	628,560	590,643	685,005	Administration publique	24
10,470,264	10,662,147	11,335,852	11,908,701	11,571,333	Commerces et autres institutions	25
5,276,888	4,980,624	4,673,350	4,470,741	5,650,781	Autoconsommation	26
57,490,451	57,711,071	58,022,079	59,704,579	60,599,162	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1990 - 1994

Yukon

	1990	1991	1992	1993	1994
MW. h					
SUPPLY					
1 Production	484,898	461,208	485,694	337,445	299,271
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	484,898	461,208	485,694	337,445	299,271
DISPOSAL					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	181,928	158,964	184,623	48,141	9,650
8 Total mining	181,928	158,964	184,623	48,141	9,650
9 Pulp and paper and sawmills	-	-	-	-	-
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	-	-	-	-	-
13 Petroleum refining	-	-	-	-	-
14 Chemicals	-	-	-	-	-
15 Other manufacturing	-	-	-	-	-
16 Total manufacturing	-	-	-	-	-
17 Total industrial	181,928	158,964	184,623	48,141	9,650
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	3,280	3,336	3,331	3,301	3,394
22 Agriculture	-	-	-	-	-
23 Residential	118,723	120,834	120,111	119,681	116,379
24 Public administration	-	-	-	-	-
25 Commercial and other institutional	124,533	126,516	131,724	128,581	126,962
26 Producer Consumption	56,434	51,558	45,905	37,741	42,886
27 Total disposal	484,898	461,208	485,694	337,445	299,271



**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1990 - 1994**

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1990	1991	1992	1993	1994		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
567,338	571,977	582,569	597,116	578,081	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
567,338	571,977	582,569	597,116	578,081	Total disponibilité	5
						<b>ÉCOULEMENT</b>
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
193,279	189,889	187,906	196,093	184,225	Autres mines	7
193,279	189,889	187,906	196,093	184,225	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
2,644	3,359	2,859	2,716	2,991	Raffinage pétrolier	13
-	-	-	-	-	Produits chimiques	14
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	15
2,644	3,359	2,859	2,716	2,991	Total manufacturier	16
195,923	193,248	190,765	198,809	187,216	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,457	5,806	5,930	5,387	5,809	Éclairage des rues	21
-	-	-	-	-	Agriculture	22
150,350	147,109	146,991	157,104	145,765	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
178,767	185,884	186,621	206,973	221,729	Commerces et autres institutions	25
36,841	39,930	52,262	28,843	17,562	Autoconsommation	26
567,338	571,977	582,569	597,116	578,081	Écoulement final	27

## Data Methodology and Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the Electric Utility Industry in Canada (SIC 491 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). For completeness, the report also provides power generation of industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of all electric utilities in Canada. Response rate is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to Electric Power Statistics - Generating Stations, Catalogue 57-206.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (CTI 491 de la Classification type des industries, no 12-501 au catalogue). Pour compléter ces statistiques, on trouve également dans la publication des données sur la production d'énergie des établissements industriels qui ont des réseaux de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès de l'ensemble des entreprises publiques de production d'électricité au Canada. Le taux de réponse étant de 100%, il n'est pas nécessaire de procéder à une estimation et il n'existe pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les entreprises publiques de production d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'électricité. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication **Statistiques de l'énergie électrique - Centrales**, no 57-206 au catalogue.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.

## Glossary of Terms

**Capability :** The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

**Capacity:** In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

**Cogeneration:** The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

**Conventional Generation:** Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

**Electric Utility:** An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Firm Energy or Power:** Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

**Hydroelectric Power:** The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

**Installed Capacity:** The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Interruptible Energy or Power:** Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

**Kilowatt (KW):** The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

## Glossaire des termes

**Rendement optimum:** Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

**Capacité:** Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau:** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 500 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance)
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

**Cogénération:** Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La cogénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte des processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

**Production classique:** Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

**Entreprise publique de production d'électricité:** Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et(ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

**Puissance garantie:** Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connexions.

**Énergie hydro-électrique:** Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

**Capacité installée:** La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

**Énergie interruptible:** Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

**Kilowatt (kW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1 000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.



**Kilowatt Hour (KW.h):** The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

**Load:** The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

**Load Factor:** The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

**Megawatt (MW):** A unit of bulk power; 1000 kilowatts.

**Megawatt Hour (MW.h):** A unit of bulk energy; 1000 kilowatt hours.

**Nuclear Power:** Electricity generated at a electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

**Peak Demand:** The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts or megawatts.

**Reserve Generating Capacity:** The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

**Winter Peak:** The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

**Kilowattheure (KW.h):** Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1 000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

**Charge:** Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

**Facteur de charge:** Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

**Mégawatt (MW):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

**Mégawattheure (MW.h):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

**Énergie nucléaire:** Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

**Demande de pointe:** Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

**Capacité génératrice de réserve:** Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

**Pointe de consommation hivernale:** S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.



# Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



### TÉLÉPHONE

1-800-267-6677

Faites débiter votre compte Visa ou Mastercard. De l'extérieur du Canada, des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



### TÉLÉCOPIEUR

1-800-889-9734

Visa, Mastercard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



1-800-363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

## MODALITÉS DE PAIEMENT:

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande

(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total \$
			Canada \$	États-Unis \$ US	Autres pays \$ US		

<p>► Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.</p>	TOTAL	
	RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
<p>► Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.</p>	TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
	TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
<p>► Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.</p>	TOTAL GÉNÉRAL	
<p>► TPS N° R121491807</p>	PF 093238	



## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



# Pick a topic... any topic

The **1994 Statistics Canada Catalogue** is your guide to the most complete collection of facts and figures on Canada's changing business, social and economic environment. No matter what you need to know, the **Catalogue** will point you in the right direction.

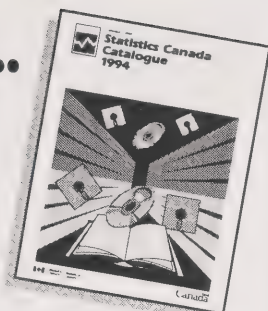
From the most popular topics of the day – like employment, income, trade, and education – to specific research studies – like mineral products shipped from Canadian ports and criminal victimization in urban areas – you'll find it all here.

**... the 1994 Statistics Canada Catalogue will help you get your bearings...**

The **Catalogue** puts all this information at your fingertips. With the expanded index, you can search by subject, author or title – even periodical articles are indexed. There's also a separate index for all our electronic products.

The **Catalogue** has everything you need to access all Statistics Canada's products:

- descriptions of over 25 new titles, plus succinct abstracts of the over 650 titles and 7 map series already produced;
- a complete guide to finding and using statistics;
- electronic products in a variety of media, and



advice on getting expert assistance on electronic products and on-line searches;

- tabs to each section -- so you can immediately flip to the information you need.

## ... time and time again

To make sure that the **Catalogue** stands up to frequent use, we used a specially coated cover to prevent broken spines, tattered edges and dog-eared corners.

Order today – you'll be lost without it.

## 1994 Statistics Canada Catalogue

Only \$15 (plus GST and applicable PST) in Canada (US\$18 in the U.S. and US\$21 in other countries). Quote Cat. no. 11-2040XPE.

## Write to:

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6

**Fax: (613) 951-1584**

**Call toll-free: 1-800-267-6677**

**Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

# Choisissez un sujet... n'importe lequel

Le **Catalogue de Statistique Canada 1994** est votre guide pour la collection la plus complète de faits et de chiffres dans les domaines, en constante évolution, du commerce, de la société et de l'économie du Canada. Peu importe ce que vous voulez savoir, le **Catalogue** vous mettra sur la bonne piste.

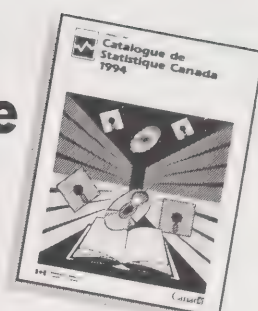
Des sujets actuels les plus populaires – comme l'emploi, le revenu, le commerce et l'éducation – à des études de recherche spécialisées – comme les produits minéraux expédiés des ports canadiens et la victimisation dans les régions urbaines – vous trouverez tout dans ce document.

## Le Catalogue de Statistique Canada 1994 vous aidera à vous orienter...

Le **Catalogue** vous met tous ces renseignements sous la main. L'index augmenté vous permet de chercher par sujet, auteur ou titre – les articles de périodiques sont même indexés. On a aussi ajouté un index séparé pour tous nos produits électroniques.

Le **Catalogue** a tout ce qu'il vous faut pour vous procurer les produits de Statistique Canada :

- descriptions de plus de 25 nouveaux titres et courts résumés des 650 titres et plus et des 7 séries de cartes déjà disponibles;
- guide complet pour obtenir et utiliser les données statistiques;
- produits électroniques sur supports divers et conseils sur l'obtention d'aide d'experts pour



les produits électroniques et les recherches en direct;

- système d'onglets pour chaque section - pour que vous puissiez immédiatement repérer les renseignements qui vous intéressent.

## ...maintes et maintes fois

Pour garantir que le **Catalogue** puisse résister à une utilisation fréquente, nous avons utilisé une couverture avec un revêtement spécial conçue pour éviter les dos cassés, les bords abîmés et les coins de page pliés.

Commandez aujourd'hui – vous ne pourrez plus vous en passer.

## Catalogue de Statistique Canada 1994

Seulement 15 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada (18 \$ US aux États-Unis et 21 \$ US dans les autres pays). Indiquez le n° au catalogue : 11-2040XPE.

## Écrivez à :

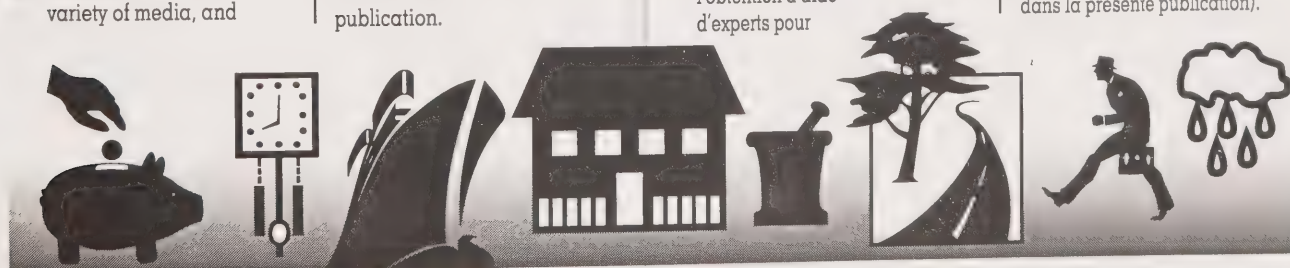
Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Direction de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

**Télécopieur : (613) 951-1584**

**Appels sans frais : 1-800-267-6677**

**Via l'Internet : [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Ou contactez le Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche (voir la liste figurant dans la présente publication).



# Are you getting your information on the Canadian economy "first-hand"?

Chances are, you spend hours reading several newspapers and a handful of magazines trying to get the whole economic picture – only to spend even more time weeding out fiction from fact! Wouldn't it be a great deal more convenient (and much more effective) to go straight to the source?

Join the thousands of successful Canadian decision-makers who turn to Statistic Canada's *Canadian Economic Observer* for their monthly briefing. Loaded with first-hand information, collectively published nowhere else, CEO is a quick, concise and panoramic overview of the Canadian economy. Its reliability and completeness are without equal.

## A single source

Consultations with our many readers – financial analysts, planners, economists and business leaders – have contributed to CEO's present, widely-acclaimed, two-part format. The **Analysis Section** includes thought-provoking commentary on current economic conditions, issues, trends and developments. The **Statistical Summary** contains the complete range of hard numbers on critical economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and more.

More practical, straightforward and user-friendly than ever before, the *Canadian Economic Observer* gives you more than 150 pages of in-depth information in one indispensable source.

## Why purchase CEO?

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts – names and phone numbers are listed with articles and features. You'll also receive a copy of CEO's annual **Historical Statistical Supplement** – at no additional cost.

So why wait for others to publish Statistics Canada's data second-hand when you can have it straight from the source? Order your subscription to the *Canadian Economic Observer* today.

The *Canadian Economic Observer* (catalogue no. 10-2300XPB) is \$220 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$260 in the United States and US\$310 in other countries.

Highlights of the *Canadian Composite Leading Indicator* (catalogue no. 11F0008XFE) are available by fax – the same day of release – for \$70 annually in Canada and US\$70 in the United States.

To order, write to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication. If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard.

Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Recevez-vous directement vos informations sur l'économie canadienne?

Il est probable que vous passez des heures à lire plusieurs journaux et un paquet de revues pour essayer d'avoir une vue complète de la situation économique, et ensuite passer encore plus de temps à séparer le réel de ce qui ne l'est pas. Ne serait-il pas plus pratique (et beaucoup plus efficace) de remonter directement à la source?

Joignez-vous aux milliers de décideurs canadiens gagnants qui lisent *L'Observateur économique canadien* pour leur séance de rapport mensuelle. Rempli de renseignements disponibles nulle part ailleurs, L'OEC permet d'avoir une vue générale rapide et concise de l'économie canadienne. Il est inégalé par sa fiabilité et son exhaustivité.

## Une seule source

Les consultations que nous avons eues avec nos nombreux lecteurs, des analystes financiers, des planificateurs, des économistes et des chefs d'entreprise, nous ont permis de présenter L'OEC dans son format actuel en deux parties, qui a été bien accueilli. La **section de l'analyse** contient des commentaires qui donnent à réfléchir sur la conjoncture économique, ses problèmes, ses tendances et ses développements. L'**aperçu statistique** contient l'ensemble complet des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

Plus pratique, plus simple, plus facile à utiliser qu'auparavant, *L'Observateur économique canadien* vous offre plus de 150 pages de renseignements poussés sous une seule couverture.

## Pourquoi acheter L'OEC?

En tant qu'abonné à L'OEC, vous êtes directement relié aux analystes économiques de Statistique Canada : des noms et des numéros de téléphone sont cités dans les articles et les rubriques. Vous recevrez également un exemplaire du **Supplément statistique historique** annuel à titre gracieux.

Pourquoi devez-vous donc attendre que d'autres publient les données de Statistique Canada qu'ils ont reprises alors que vous pouvez les obtenir directement à la source? Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* dès aujourd'hui.

Le prix de l'abonnement annuel à *L'Observateur économique canadien* (n° 10-2300XPB au catalogue) est de 220 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, de 260 \$ US aux États-Unis et de 310 \$ US dans les autres pays. Les faits saillants de l'**Indicateur composite avancé** (n° 11F0008XFE au catalogue) sont offerts par télécopieur – le jour même de leur parution – pour 70 \$ par année au Canada et 70 \$ US aux États-Unis.

Pour commander, écrivez à : Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au Centre de consultation de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication. Si vous le préférez, vous pouvez envoyer votre commande par télécopieur au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)





Catalogue no. 57-202-XPB

# Electric Power Annual Statistics

1995

N° 57-202-XPB au catalogue

# Statistiques annuelles de l'énergie électrique

1995



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in Many Forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided **for all users who reside outside the local dialing area** of any of the Regional Reference Centres.

<b>National enquiries line</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>National telecommunications device for the hearing impaired</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Order-only line (Canada and United States)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-202-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of Service to the Public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert **à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres de consultation régionaux.

<b>Service national de renseignements</b>	<b>1 800 263-1136</b>
<b>Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants</b>	<b>1 800 363-7629</b>
<b>Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)</b>	<b>1 800 267-6677</b>

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-202-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa(Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

## Normes de service au public

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## **Electric Power Annual Statistics**

1995

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1997

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

June 1997

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4848

Ottawa

---

### **Note of appreciation**

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## **Statistiques annuelles de l'énergie électrique**

1995

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1997

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 1997

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4848

Ottawa

---

### **Note de reconnaissance**

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Vacant**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Vacant**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566



## TABLE OF CONTENTS

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Notes</b>	<b>7</b>
<b>Table</b>	
<b>Electric Utilities and Industrial Establishments</b>	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1995	8
2. Generation of Electric Energy, 1995	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1995	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1991 - 1995	18
<b>Electric Utilities</b>	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries, Electric Utilities, 1995	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1995	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1995	22
8. Income Account of Electric Utilities, 1995	28
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1995	34
<b>Historical Data</b>	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995	36
<b>Methodology and Data Quality</b>	<b>50</b>
<b>Glossary of Terms</b>	<b>51</b>

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE
<b>Publications connexes</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Nota</b>	<b>7</b>
<b>Tableau</b>	
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>	
1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1995	8
2. Production d'énergie électrique, 1995	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1995	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1991 - 1995	18
<b>Services d'électricité</b>	
5. Personnel d'administration et d'exploitation et traitements et salaires, services d'électricité, 1995	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1995	20
7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1995	22
8. Compte de revenu des services d'électricité, 1995	28
9. Taxes payées par les services d'électricité, 1995	34
<b>Données chronologiques</b>	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995	36
<b>Méthodologie et qualité des données</b>	<b>50</b>
<b>Glossaire des termes</b>	<b>52</b>

**Catalogue No.**

N° au catalogue

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas  
 Production

26-006-XPB

Coal and Coke Statistics

45-002-XPB

Refined Petroleum Products

45-004-XPB

Oil Pipeline Transport

55-001-XPB

Gas Utilities

55-002-XPB

Electric Power Statistics

57-001-XPB

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz  
 naturel

Statistiques du charbon et du coke

Produits pétroliers raffinés

Transport du pétrole par pipelines

Services de gaz

Statistiques de l'énergie électrique

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply -  
 Demand in Canada

57-003-XPB

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité  
 et écoulement de l'énergie au Canada

**Annual Publications**

Coal Mines

26-206-XPB

Crude Petroleum and Natural Gas  
 Industry

26-213-XPB

Oil Pipeline Transport

55-201-XPB

Electric Power Capability  
 and Load

57-204-XPB

Gas Utilities, Transport and  
 Distribution Systems

57-205-XPB

Electric Power Generating  
 Stations

57-206-XPB

**Publications annuelles**

Mines de charbon

L'industrie du pétrole brut et du gaz  
 naturel

Transport du pétrole par pipelines

Puissance maximale de l'énergie  
 électrique et charge des réseaux

Services de gaz (Réseaux de transport  
 et de distribution)

Centrales d'énergie électrique

## Highlights

### Electricity Generation

In 1995, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 0.7% to 543 471 GW.h. Lower exports almost entirely compensated for the increase in generation to meet higher domestic demand. Of the total electricity generated, 500 027 GW.h was for use in Canada, an increase of 2.4% from 1994. The remaining 43 444 GW.h was exported, a decline of 14.7% from the previous year. The electric power industry represents 2.6 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (61 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 332 333 GW.h, up 1.8% from 1994. Electricity generation from nuclear sources declined 9.2 % from 1994 to 92 306 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity on Ontario and New Brunswick. This was partially compensated by a 3.7% increase in production from conventional steam plants, which became the second most important source of electricity in Canada in 1995.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) rose 2.4 per cent to 507 449 GW.h in 1995. The main factor is the rise in industrial use, which is up 3.6 per cent to 205 100 GW.h. Residential use declined 1.0 per cent to 131 610 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers rose 1.9% in 1995 to 427 923 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,106 million, up 1.9% from 1994. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity fell by 0.4 per cent during the same period.

Revenues for residential and agricultural sales are 7.23 cents per kilowatt-hour in 1995, up 1.3% from 1994. Revenues range from 5.50 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 26.30 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 2.9% in 1995 to \$34,556 million. Meanwhile, operating expenses increased 4.3% to \$22,857 million. Net income totalled \$2,242 million in 1995, down 11.5 per cent from 1994. Net income represented 6.5 per cent of operating revenues.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1995, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 0,7% pour se chiffrer à 543 471 GW.h. De plus faibles exportations ont presque entièrement compensé pour une hausse de la production due à une plus forte demande interne. Sur la production totale d'électricité 500 027 GW.h étaient destinés au Canada, en hausse de 2,4% comparativement à 1994. Les autres 43 444 GW.h ont été exportées, en baisse de 14,7% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,6% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (61%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 332 333 GW.h, en hausse de 1,8% comparativement à 1994. La production d'électricité à partir de sources nucléaires a chuté de 9,2% depuis 1994 pour atteindre 92 306 GW.h. à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario et du Nouveau-Brunswick. Ceci fut compensé partiellement par une hausse de 3,7% de la production des centrales à vapeur, qui sont devenues la deuxième source en importance d'électricité au Canada en 1995.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 2,4% en 1995 pour totaliser 507 449 GW.h. Une hausse de 3,6% de la demande pour usage industriel à 205 100 GW.h est la raison principale pour cette augmentation. Le côté résidentiel a connu une baisse de 1,0% pour totaliser 131 610 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,9% en 1995 pour se chiffrer à 427 923 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 25 106 millions\$, en hausse de 1,9% comparativement à 1994. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a diminué à 0,4% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,23 cents par kilowatt-heure en 1995, en hausse de 1,3% en 1994. Les recettes vont de 5,50 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 26,30 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 2,9% en 1995 pour atteindre 34 556 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 4,3% pour totaliser 22 857 millions\$. Leur revenu net totalisait 2 242 millions\$ en 1995, en hausse de 11,5% comparativement à 1994. Le revenu net représentait 6,5% des recettes d'exploitation.



Total assets stood at \$142,870 million, up 0.4% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is down 8.8 per cent to 0.60. Long term debt is 62.7 per cent of total assets, down from 63.9 per cent in 1994.

There were 76,706 persons employed by electric utilities in 1995, a decline of 3.4% from the previous year. Employment declined in most provinces and territories, mainly due to restructuring by major utilities. Wages and salaries edged slightly upward by 0.6 per cent for a total wage bill of \$4,229 million in 1995. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,871 million, while private utilities reported \$358 million.

### Cost of Fuels

Electric utilities reported expenditures of \$1,803 million on fuel for thermal electric plants in 1995, up 5.5% from a year earlier. The amount spent on petroleum products increased 33.6% to \$313 million, while that on natural gas increased 8.1% to \$313 million. At the same time, expenditures on coal increased 1.5% to \$997 million. Imports account for approximately one-quarter of the sum spent on coal.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences (e.g. table 6 is calendar year while table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1995 reached 116 599 MW, an increase of 3.1% from the 1994 level of 112 967 MW. In 1995, utilities' generating capacity totalled 109 670 MW, while industry reported 6 923 MW. New stations totalled 2 910 MW in 1995, of which hydro accounted for 2 721 MW.

For further information, refer to Electric Power Generating Stations, catalogue no. 57-206-XPB.

L'actif était de 142 870 millions\$, en hausse de 0,4% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,66, en baisse de 8,8%. La dette à long terme représente 62,7% de l'actif, une diminution du niveau de 63,9% en 1994.

Il y avait 76 706 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1995, une diminution de 3,4% comparativement à l'année précédente. Le niveau d'emploi a baissé dans la plupart des provinces et des territoires. Ceci s'explique en grande partie par la restructuration en cours des services les plus importants. Les traitements et salaires ont augmenté légèrement de 0,6% pour des dépenses en main d'oeuvre totalisant 4 229 millions\$ en 1995. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires et traitements de 3 871 millions\$, tandis que les services privés ont déclaré un montant de 358 millions\$.

### Coût des combustibles

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de 1 803 millions\$ en combustibles pour leurs centrales thermiques en 1995, en hausse de 5,5% comparativement à l'année précédente. La somme dépensée pour les produits du pétrole a augmenté de 33,6% pour atteindre 313 millions\$, tandis que les dépenses en gaz naturel sont en hausse de 8,1% pour se chiffrer à 313 millions. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 1,5% pour atteindre 997 millions\$. Les importations représentent environ un quart des achats de charbon.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royalties payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1995 était de 116 599 MW, en hausse de 3,1% de plus que les 112 967 MW de 1994. En 1995, la puissance génératrice des services a totalisé 109 670 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 923 MW. En 1995, les nouvelles centrales ont totalisé 2 910 MW, dont 2 721 MW pour les centrales hydrauliques.

Pour en savoir plus, consulter la publication Centrales d'énergie électrique (no. 57-206-XPB -XPB au catalogue).

## Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.

(a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past years all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.

(b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.

## Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.

(a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services". Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dits "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.

(b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de consistance dans certaines séries chronologiques.

**TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1995**

	Canada	Newfoundland - Terre-Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	65 368 580	6 647 676	-	390 360	918 990	32 175 719	7 260 778
Steam	30 333 073	495 000	69 000	1 903 070	2 319 412	627 650	13 476 750
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	654 562	74 514	11 136	1 500	16 338	132 040	18 030
Combustion turbine	3 849 915	198 240	40 450	180 175	586 000	807 080	1 212 450
Total thermal	51 230 550	767 754	120 586	2 084 745	3 601 750	2 251 770	29 735 230
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>116 599 130</b>	<b>7 415 430</b>	<b>120 586</b>	<b>2 475 105</b>	<b>4 520 740</b>	<b>34 427 489</b>	<b>36 996 008</b>
<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>6.36</b>	<b>0.10</b>	<b>2.12</b>	<b>3.88</b>	<b>29.53</b>	<b>31.73</b>
<b>Public utilities</b>							
Hydro	58 390 976	6 352 520	-	-	865 810	28 998 888	6 615 523
Steam	21 170 500	495 000	-	-	2 169 000	600 000	12 860 000
Nuclear	16 393 000	-	-	-	680 000	685 000	15 028 000
Internal combustion	482 263	57 285	11 136	-	15 338	127 140	2 000
Combustion turbine	2 462 400	150 000	-	-	586 000	791 080	505 600
Total thermal	40 508 163	702 285	11 136	-	3 450 338	2 203 220	28 395 600
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>98 899 139</b>	<b>7 054 805</b>	<b>11 136</b>	<b>-</b>	<b>4 316 148</b>	<b>31 202 108</b>	<b>35 011 123</b>
<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>7.13</b>	<b>0.01</b>	<b>0.00</b>	<b>4.36</b>	<b>31.55</b>	<b>35.40</b>
<b>Private utilities</b>							
Hydro	2 454 397	217 706	-	385 360	35 740	396 736	380 450
Steam	7 503 360	-	69 000	1 856 760	-	-	188 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	72 534	14 229	-	-	1 000	-	7 600
Combustion turbine	740 465	48 240	40 450	180 175	-	-	299 100
Total thermal	8 316 359	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	495 400
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>10 770 756</b>	<b>280 175</b>	<b>109 450</b>	<b>2 422 295</b>	<b>36 740</b>	<b>396 736</b>	<b>875 850</b>
<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>2.60</b>	<b>1.02</b>	<b>22.49</b>	<b>0.34</b>	<b>3.68</b>	<b>8.13</b>
<b>Industries</b>							
Hydro	4 523 207	77 450	-	5 000	17 440	2 780 095	264 805
Steam	1 659 213	-	-	46 310	150 412	27 650	428 050
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	99 765	3 000	-	1 500	-	4 900	8 430
Combustion turbine	647 050	-	-	-	-	16 000	407 750
Total thermal	2 406 028	3 000	-	47 810	150 412	48 550	844 230
<b>TOTAL INSTALLED CAPACITY</b>	<b>6 929 235</b>	<b>80 450</b>	<b>-</b>	<b>52 810</b>	<b>167 852</b>	<b>2 828 645</b>	<b>1 109 035</b>
<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>1.16</b>	<b>0.00</b>	<b>0.76</b>	<b>2.42</b>	<b>40.82</b>	<b>16.01</b>



**TABEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1995**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						Services d'électricité et industries
4 876 475	835 860	854 034	11 277 372	76 750	54 566	Hydro-électrique
395 800	2 087 562	7 418 115	1 540 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 330	10 530	42 559	91 734	56 255	179 596	Combustion interne
-	154 920	499 800	148 700	-	22 100	Turbine à combustion
416 130	2 253 012	7 960 474	1 781 148	56 255	201 696	Total thermique
5 292 605	3 088 872	8 814 508	13 058 520	133 005	256 262	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.54	2.65	7.56	11.20	0.11	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
						Services publics
4 876 475	835 860	-	9 725 000	75 100	45 800	Hydro-électrique
369 000	2 007 000	1 758 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 330	-	5 500	70 634	44 880	128 020	Combustion interne
-	154 920	123 500	148 700	-	2 600	Turbine à combustion
389 330	2 161 920	1 887 000	1 131 834	44 880	130 620	Total thermique
5 265 805	2 997 780	1 887 000	10 856 834	119 980	176 420	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.32	3.03	1.91	10.98	0.12	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
						Services privés
-	-	834 430	202 325	1 650	-	Hydro-électrique
-	-	5 388 900	-	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	29 170	850	11 375	8 310	Combustion interne
-	-	172 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 590 570	850	11 375	8 310	Total thermique
-	-	6 425 000	203 175	13 025	8 310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	59.65	1.89	0.12	0.08	% DU TOTAL CANADIEN
						Industries
-	-	19 604	1 350 047	-	8 766	Hydro-électrique
26 800	80 562	271 215	628 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 530	7 889	20 250	-	43 266	Combustion interne
-	-	203 800	-	-	19 500	Turbine à combustion
26 800	91 092	482 904	648 464	-	62 766	Total thermique
26 800	91 092	502 508	1 998 511	-	71 532	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.39	1.31	7.25	28.84	0.00	1.03	% DU TOTAL CANADIEN

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1995

No.	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
	MW.h						
<b>Electric utilities and industry</b>							
1 Hydro	332,673,609	36,286,985	-	904,374	2,706,109	167,945,303	38,808,901
2 Wind and tidal	32,637	-	-	32,637	-	-	-
Thermal:							
3 Steam	108,947,010	1,553,678	13,437	8,629,514	8,496,079	197,617	22,345,979
4 Nuclear	92,305,784	-	-	-	1,579,032	4,510,626	86,216,126
5 Internal combustion	1,182,950	72,578	5,662	-	2,022	241,786	26,349
6 Combustion turbine	8,328,552	-2,727	2,653	4,526	3,510	202,274	4,349,755
7 Total thermal	210,764,296	1,623,529	21,752	8,634,040	10,080,643	5,152,303	112,938,209
8 Total energy generated	543,470,542	37,910,514	21,752	9,571,051	12,786,752	173,097,606	151,747,110
9 % of total for Canada	100.00	6.98	--	1.76	2.35	31.85	27.92
<b>Electric utilities</b>							
10 Hydro	299,737,925	35,783,491	-	870,523	2,637,375	148,295,956	37,461,142
11 Wind and tidal	32,637	-	-	32,637	-	-	-
Thermal:							
12 Steam	100,366,005	1,553,678	13,437	8,288,011	7,780,782	179,506	20,273,390
13 Nuclear	92,305,784	-	-	-	1,579,032	4,510,626	86,216,126
14 Internal combustion	912,770	72,578	5,662	-	2,022	241,750	16,305
15 Combustion turbine	4,700,980	-2,727	2,653	4,526	3,510	202,274	3,114,344
16 Total thermal	198,285,539	1,623,529	21,752	8,292,537	9,365,346	5,134,156	109,620,165
17 Total energy generated	498,056,101	37,407,020	21,752	9,195,697	12,002,721	153,430,112	147,081,307
18 % of total for Canada	100.00	7.51	--	1.85	2.41	30.81	29.53
<b>Industries</b>							
19 Hydro	32,935,684	503,494	-	33,851	68,734	19,649,347	1,347,759
20 Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal:							
21 Steam	8,581,005	-	-	341,503	715,297	18,111	2,072,589
22 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23 Internal combustion	270,180	-	-	-	-	36	10,044
24 Combustion turbine	3,627,572	-	-	-	-	-	1,235,411
25 Total thermal	12,478,757	-	-	341,503	715,297	18,147	3,318,044
26 Total energy generated	45,414,441	503,494	-	375,354	784,031	19,667,494	4,665,803
27 % of total for Canada	100.00	1.11	-	0.83	1.73	43.31	10.27

TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
MW.h							
Services d'électricité et industries							
29,013,312	4,118,353	2,190,233	50,181,300	314,364	204,375	Hydro électrique	1
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	2
						Thermique:	
192,900	12,127,936	47,475,742	7,914,128	-	-	Vapeur	3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	4
31,838	31,965	115,201	78,231	72,254	505,064	Combustion interne	5
-	117,688	2,671,505	880,126	-	99,242	Turbine à combustion	6
224,738	12,277,589	50,262,448	8,872,485	72,254	604,306	Total thermique	7
29,238,050	16,395,942	52,452,681	59,053,785	386,618	808,681	Production totale	8
5.38	3.02	9.65	10.87	0.07	0.15	% du total canadien	9
Services d'électricité							
29,013,312	4,118,353	2,190,233	38,878,995	314,364	174,181	Hydro électrique	10
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	11
						Thermique:	
112,626	11,667,011	45,856,508	4,641,056	-	-	Vapeur	12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	13
31,838	209	92,054	58,031	72,254	320,067	Combustion interne	14
-	117,688	1,258,233	-104	-	583	Turbine à combustion	15
144,464	11,784,908	47,206,795	4,698,983	72,254	320,650	Total thermique	16
29,157,776	15,903,261	49,397,028	43,577,978	386,618	494,831	Production totale	17
5.85	3.19	9.92	8.75	0.08	0.10	% du total canadien	18
Industries							
-	-	-	11,302,305	-	30,194	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	20
						Thermique:	
80,274	460,925	1,619,234	3,273,072	-	-	Vapeur	21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	22
-	31,756	23,147	20,200	-	184,997	Combustion interne	23
-	-	1,413,272	880,230	-	98,659	Turbine à combustion	24
80,274	492,681	3,055,653	4,173,502	-	283,656	Total thermique	25
80,274	492,681	3,055,653	15,475,807	-	313,850	Production totale	26
0.18	1.08	6.73	34.08	-	0.69	% du total canadien	27



TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1995

			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
No.	thousands of dollars - milliers de dollars								
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	543,470,542	37,910,514	21,752	9,571,051	12,786,752	173,097,606	151,747,110
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	816,674	480,807	6,459,422	26,723,455	1,159,941
3		\$	...	-	38,805	15,161	143,934	101,084	30,538
4	Exchanged	MW.h	...	-	-1,623	46,840	232,057	780,826	495,881
5	Total	MW.h	...	-	815,051	527,647	6,691,479	27,504,281	1,655,822
Imported:									
6	Purchased	MW.h	2,402,737	-	-	-	11,590	404,318	205,979
7		\$	75,733	-	-	-	503	41,574	7,492
8	Exchanged	MW.h	5,019,151	-	-	-	51,830	433,913	1,452,679
9	Total	MW.h	7,421,888	-	-	-	63,420	838,231	1,658,658
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	26,720,909	-	-	341,687	1,842,238	-
11		\$	...	82,941	-	-	38,815	57,894	-
12	Secondary	MW.h	...	-	-	640	957,354	5,246,447	21,758
13		\$	...	-	-	32	33,264	110,527	579
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	46,499	231,465	609,751	597,416
15	Total	MW.h	...	26,720,909	-	47,139	1,530,506	7,698,436	619,174
16		\$	...	82,941	-	32	72,079	168,421	579
Exported:									
17	Firm	MW.h	16,797,453	-	-	-	598,082	10,574,536	253,583
18		\$	612,821	-	-	-	33,132	332,895	4,870
19	Secondary	MW.h	23,894,936	-	-	-	2,854,375	6,464,543	8,940,117
20		\$	576,309	-	-	-	88,341	153,683	231,729
21	Exchanged	MW.h	2,751,340	-	-	-	239,851	-165,393	1,015,886
22	Total	MW.h	43,443,729	-	-	-	3,692,308	16,873,686	10,209,586
23		\$	1,189,130	-	-	-	121,473	486,578	236,599
24	Total made available	MW.h	507,448,701	11,189,605	836,803	10,051,559	14,318,837	176,867,996	144,232,830
25	Used by producers(1)	MW.h	38,399,335	517,155	439	375,869	754,890	15,986,108	4,385,477
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	131,607,585	3,029,839	259,192	3,500,706	4,780,086	49,079,457	41,811,365
27		\$	9,514,778	231,364	30,682	320,660	324,710	2,853,339	3,782,615
28	Agriculture(1)	MW.h	9,389,910	14,611	73,738	55,148	84,830	1,694,688	2,713,887
29		\$	688,518	1,236	9,235	4,949	3,974	95,268	262,269
30	Mining & manufacturing	MW.h	167,795,343	4,343,939	97,537	2,670,670	5,256,965	64,829,857	39,768,057
31		\$	6,672,177	69,461	7,097	138,848	236,807	2,123,122	2,145,182
32	Other	MW.h	119,130,419	2,002,625	332,314	2,801,876	2,527,646	31,382,796	44,429,561
33		\$	8,230,962	149,916	38,601	246,445	210,443	1,990,387	3,350,074
34	Total	MW.h	427,923,257	9,391,014	762,781	9,028,400	12,649,527	146,986,798	128,722,870
35		\$	25,106,435	451,977	85,615	710,902	775,934	7,062,116	9,540,140
36	Unallocated energy	MW.h	41,126,109	1,281,436	73,583	647,290	914,420	13,895,090	11,124,483
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	507,448,701	11,189,605	836,803	10,051,559	14,318,837	176,867,996	144,232,830

(1) See notes on page 7

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'élec. & industrie								
29,238,050	16,395,942	52,452,681	59,053,785	386,618	808,681	MW.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
152,790	342,800	270,890	1,175,154	-	-	MW.h	Achetée	2
2,707	6,289	5,279	23,591	-	-	\$		3
980,592	969,440	-	12,485	-	-	MW.h	Entente	4
1,133,382	1,312,240	270,890	1,187,639	-	-	MW.h	Total	5
Importée:								
102,579	29,419	2,443	1,646,409	-	-	MW.h	Achetée	6
1,212	487	133	24,332	-	-	\$		7
-46,460	35,200	-	3,091,989	-	-	MW.h	Entente	8
56,119	64,619	2,443	4,738,398	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
146,549	11,847	1,095	11,216	-	-	MW.h	Souscrite	10
4,028	592	56	467	-	-	\$		11
666,123	360,004	1,234,225	19,841	-	-	MW.h	Excédentaire	12
8,095	5,982	23,720	396	-	-	\$		13
1,041,128	977,754	12,485	-	-	-	MW.h	Entente	14
1,853,800	1,349,605	1,247,805	31,057	-	-	MW.h	Total	15
12,123	6,574	23,776	863	-	-	\$		16
Exportée:								
4,043,541	-	-	1,327,711	-	-	MW.h	Souscrite	17
188,744	-	-	53,180	-	-	\$		18
5,095,568	106,194	-	434,139	-	-	MW.h	Excédentaire	19
91,596	1,754	-	9,206	-	-	\$		20
-104,905	43,308	-	1,722,593	-	-	MW.h	Entente	21
9,034,204	149,502	-	3,484,443	-	-	MW.h	Total	22
280,340	1,754	-	62,386	-	-	\$		23
19,539,547	16,273,694	51,478,209	61,464,322	386,618	808,681	MW.h	Total disponible	24
92,926	685,424	4,708,590	10,583,956	1,856	306,645	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	25
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,368,230	2,613,527	6,297,312	14,599,223	118,660	149,988	MW.h	Domestique(1)	26
296,475	211,484	535,766	874,492	13,738	39,453	\$		27
1,364,969	1,367,170	1,646,613	374,256	-	-	MW.h	Agriculture(1)	28
73,938	92,881	128,298	16,470	-	-	\$		29
4,879,993	4,898,856	22,228,135	18,637,591	95,982	87,761	MW.h	Minier & manufacturier	30
162,321	230,655	879,535	668,473	543	10,133	\$		31
4,386,651	5,019,121	12,916,143	12,989,357	132,411	209,918	MW.h	Autres	32
239,978	351,949	883,261	694,968	20,941	53,999	\$		33
15,999,843	13,898,674	43,088,203	46,600,427	347,053	447,667	MW.h	Total	34
772,712	886,969	2,426,860	2,254,403	35,222	103,585	\$		35
3,446,778	1,689,596	3,681,416	4,279,939	37,709	54,369	MW.h	Énergie non utilisée	36
19,539,547	16,273,694	51,478,209	61,464,322	386,618	808,681	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1995 - CONTINUED

			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
No.	thousands of dollars - milliers de dollars								
Electric utilities									
1	Total net generation	MW.h	498,056,101	37,407,020	21,752	9,195,697	12,002,721	153,430,112	147,081,307
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	816,674	480,807	6,459,422	26,693,096	1,159,941
3		\$	...	-	38,805	15,161	143,934	100,338	30,538
4	Exchanged	MW.h	...	-	-1,623	46,840	232,057	780,826	495,881
5	Total	MW.h	...	-	815,051	527,647	6,691,479	27,473,922	1,655,822
Imported:									
6	Purchased	MW.h	2,402,731	-	-	-	11,590	404,318	205,973
7		\$	75,732	-	-	-	503	41,574	7,491
8	Exchanged	MW.h	5,019,151	-	-	-	51,830	433,913	1,452,679
9	Total	MW.h	7,421,882	-	-	-	63,420	838,231	1,658,652
Received from industries									
10	Purchased	MW.h	7,111,310	302	-	-	31,535	2,205,370	1,145,819
11		\$	180,233	4	-	-	964	32,781	31,782
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	7,111,310	302	-	-	31,535	2,205,370	1,145,819
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	26,690,550	-	-	341,687	1,842,238	-
15		\$	...	82,195	-	-	38,815	57,894	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	640	957,354	5,246,447	21,758
17		\$	...	-	-	32	33,264	110,527	579
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	46,499	231,465	609,751	597,416
19	Total	MW.h	...	26,690,550	-	47,139	1,530,506	7,698,436	619,174
20		\$	...	82,195	-	32	72,079	168,421	579
Exported:									
21	Firm	MW.h	16,461,808	-	-	-	262,437	10,574,536	253,583
22		\$	592,458	-	-	-	12,769	332,895	4,870
23	Secondary	MW.h	23,885,976	-	-	-	2,854,375	6,464,543	8,940,117
24		\$	576,164	-	-	-	88,341	153,683	231,729
25	Exchanged	MW.h	2,751,340	-	-	-	239,851	-165,393	1,015,886
26	Total	MW.h	43,099,124	-	-	-	3,356,663	16,873,686	10,209,586
27		\$	1,168,622	-	-	-	101,110	486,578	236,599
28	Total made available	MW.h	471,633,551	10,716,772	836,803	9,676,205	13,901,986	159,375,513	142,861,156
29	Used by producers(1)	MW.h	3,226,489	45,903	439	515	2,542	947,474	302,309
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	MW.h	1,204,522	-	-	-	335,645	-	748,727
31		\$	61,424	-	-	-	20,363	-	37,586
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	1,204,502	-	-	-	335,645	-	748,727
36		\$	61,424	-	-	-	20,363	-	37,586
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	131,607,585	3,029,839	259,192	3,500,706	4,780,086	49,079,457	41,811,365
38		\$	9,514,778	231,364	30,682	320,660	324,710	2,853,339	3,782,615
39	Agriculture(1)	MW.h	9,389,910	14,611	73,738	55,148	84,830	1,694,688	2,713,887
40		\$	688,518	1,236	9,235	4,949	3,974	95,268	262,269
41	Mining & manufacturing	MW.h	165,255,066	4,343,939	97,537	2,670,670	5,256,965	62,728,582	39,583,318
42		\$	6,609,418	69,461	7,097	138,848	236,807	2,075,460	2,136,606
43	Other	MW.h	119,130,419	2,002,625	332,314	2,801,876	2,527,646	31,382,796	44,429,561
44		\$	8,230,962	149,916	38,601	246,445	210,443	1,990,387	3,350,074
45	Total	MW.h	425,382,980	9,391,014	762,781	9,028,400	12,649,527	144,885,523	128,538,131
46		\$	25,043,676	451,977	85,615	710,902	775,934	7,014,454	9,531,564
47	Unallocated energy	MW.h	39,577,313	1,279,855	73,583	647,290	914,272	13,443,651	11,123,673
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	469,466,534	10,716,772	836,803	9,676,205	13,901,986	159,276,648	140,712,840

(1) See notes on page 7



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1995 - SUITE

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'électricité								
29,157,776	15,903,261	49,397,028	43,577,978	386,618	494,831	MW.h	Production totale nette	1
152,790	222,650	270,890	1,175,154	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	2
2,707	3,693	5,279	23,591	-	-	\$	Achetée	3
980,592	969,440	-	12,485	-	-	MW.h	Entente	4
1,133,382	1,192,090	270,890	1,187,639	-	-	MW.h	Total	5
102,579	29,419	2,443	1,646,409	-	-	MW.h	Importée:	6
1,212	487	133	24,332	-	-	\$	Achetée	7
-46,460	35,200	-	3,091,989	-	-	MW.h	Entente	8
56,119	64,619	2,443	4,738,398	-	-	MW.h	Total	9
-	98	117,495	3,602,403	-	8,288	MW.h	Reçue des industries	10
-	5	2,745	110,936	-	1,016	\$	Achetée	11
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	12
-	98	117,495	3,602,403	-	8,288	MW.h	Total	13
26,399	11,847	1,095	11,216	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces	14
1,432	592	56	467	-	-	\$	Souscrite	15
666,123	360,004	1,234,225	19,841	-	-	MW.h	Excédentaire	16
8,095	5,982	23,720	396	-	-	\$		17
1,041,128	977,754	12,485	-	-	-	MW.h	Entente	18
1,733,650	1,349,605	1,247,805	31,057	-	-	MW.h	Total	19
9,527	6,574	23,776	863	-	-	\$		20
4,043,541	-	-	1,327,711	-	-	MW.h	Exportée:	21
188,744	-	-	53,180	-	-	\$	Souscrite	22
5,095,568	106,194	-	425,179	-	-	MW.h	Excédentaire	23
91,596	1,754	-	9,061	-	-	\$		24
-104,905	43,308	-	1,722,593	-	-	MW.h	Entente	25
9,034,204	149,502	-	3,475,483	-	-	MW.h	Total	26
280,340	1,754	-	62,241	-	-	\$		27
19,579,423	15,660,961	48,535,117	49,599,878	386,618	503,119	MW.h	Total disponible	28
12,652	72,691	1,770,999	68,024	1,856	1,085	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	29
Livrée aux établissements ind.								
120,150	-	-	75,230	-	-	MW.h	Souscrite	30
3,475	-	-	2,601	-	-	\$		31
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	34
120,150	-	-	75,230	-	-	MW.h	Total	35
3,475	-	-	2,601	-	-	\$		36
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,368,230	2,613,527	6,297,312	14,599,223	118,660	149,988	MW.h	Domestique(1)	37
296,475	211,484	535,766	874,492	13,738	39,453	\$		38
1,364,969	1,367,170	1,646,613	374,256	-	-	MW.h	Agriculture(1)	39
73,938	92,881	128,298	16,470	-	-	\$		40
4,879,993	4,898,856	22,228,135	18,383,328	95,982	87,761	MW.h	Minier & manufacturier	41
162,321	230,655	879,535	661,952	543	10,133	\$		42
4,386,651	5,019,121	12,916,143	12,989,357	132,411	209,918	MW.h	Autres	43
239,978	351,949	883,261	694,968	20,941	53,999	\$		44
15,999,843	13,898,674	43,088,203	46,346,164	347,053	447,667	MW.h	Total	45
772,712	886,969	2,426,860	2,247,882	35,222	103,585	\$		46
3,446,778	1,689,596	3,680,849	3,185,690	37,709	54,367	MW.h	Énergie non utilisée	47
19,579,423	15,660,961	48,540,051	49,675,108	386,618	503,119	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	48

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1995 - CONCLUDED

No.	Industry		thousands of dollars - milliers de dollars						Québec	Ontario
			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick			
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
1	Total net generation	MW.h	45,414,441	503,494	-	375,354	784,031	19,667,494	4,665,803	
Received from other provinces										
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	30,359	-	
3		\$	...	-	-	-	-	746	-	
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	30,359	-	
Imported:										
6	Purchased	MW.h	6	-	-	-	-	-	6	
7		\$	1	-	-	-	-	-	1	
8	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
9	Total	MW.h	6	-	-	-	-	-	6	
Received from electric utilities										
10	Purchased	MW.h	1,204,422	-	-	-	335,645	-	748,727	
11		\$	61,424	-	-	-	20,363	-	37,586	
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
13	Total	MW.h	1,414,742	-	-	-	335,645	-	748,727	
Delivered to other provinces										
14	Firm	MW.h	...	30,359	-	-	-	-	-	
15		\$	...	746	-	-	-	-	-	
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	
17		\$	...	-	-	-	-	-	-	
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	
19	Total	MW.h	...	30,359	-	-	-	-	-	
20		\$	...	746	-	-	-	-	-	
Exported:										
21	Firm	MW.h	335,645	-	-	-	335,645	-	-	
22		\$	20,363	-	-	-	20,363	-	-	
23	Secondary	MW.h	8,960	-	-	-	-	-	-	
24		\$	145	-	-	-	-	-	-	
25	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
26	Total	MW.h	344,605	-	-	-	335,645	-	-	
27		\$	20,508	-	-	-	20,363	-	-	
28	Total made available	MW.h	46,484,584	473,135	-	375,354	784,031	19,908,073	5,414,536	
29	Used by producers(1)	MW.h	35,172,846	471,252	-	375,354	752,348	15,038,634	4,083,168	
Delivered to electric utilities										
30	Firm	MW.h	7,111,310	302	-	-	31,535	2,205,370	1,145,819	
31		\$	180,233	4	-	-	964	32,781	31,782	
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
33		\$	-	-	-	-	-	-	-	
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
35	Total	MW.h	7,222,665	302	-	-	31,535	2,316,725	1,145,819	
36		\$	181,904	4	-	-	964	34,452	31,782	
Sales to ultimate customers:										
37	Residential(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
38		\$	-	-	-	-	-	-	-	
39	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
40		\$	-	-	-	-	-	-	-	
41	Mining & manufacturing	MW.h	2,540,277	-	-	-	-	2,101,275	184,739	
42		\$	62,759	-	-	-	-	47,662	8,576	
43	Other	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
44		\$	-	-	-	-	-	-	-	
45	Total	MW.h	2,540,277	-	-	-	-	2,101,275	184,739	
46		\$	62,759	-	-	-	-	47,662	8,576	
47	Unallocated energy	MW.h	1,548,796	1,581	-	-	148	451,439	810	
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	46,484,584	473,135	-	375,354	784,031	19,908,073	5,414,536	
49	Inter-industry sales	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	
50		\$	-	-	-	-	-	-	-	

(1) See notes on page 7

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1995 - FIN

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
80,274	492,681	3,055,653	15,475,807	-	313,850	MW.h Industries Production totale nette	1
-	120,150	-	-	-	-	MW.h Reçue des autres provinces	
-	2,596	-	-	-	-	\$ Achetée	2
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	3
-	120,150	-	-	-	-	MW.h Total	4
-	-	-	-	-	-	MW.h	5
-	-	-	-	-	-	Importée:	
-	-	-	-	-	-	MW.h Achetée	6
-	-	-	-	-	-	\$	7
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	8
-	-	-	-	-	-	MW.h Total	9
120,150	-	-	-	-	-	Reçue des services d'élec.	
3,475	-	-	-	-	-	MW.h Achetée	10
-	-	-	-	-	-	\$	11
120,150	-	-	-	-	-	MW.h Entente	12
-	-	-	-	-	-	MW.h Total	13
120,150	-	-	-	-	-	Livrée aux autres provinces	
2,596	-	-	-	-	-	MW.h Souscrite	14
-	-	-	-	-	-	\$	15
-	-	-	-	-	-	MW.h Excédentaire	16
-	-	-	-	-	-	\$	17
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	18
120,150	-	-	-	-	-	MW.h Total	19
2,596	-	-	-	-	-	\$	20
-	-	-	-	-	-	Exportée:	
-	-	-	-	-	-	MW.h Souscrite	21
-	-	-	-	-	-	\$	22
-	-	-	8,960	-	-	MW.h Excédentaire	23
-	-	-	145	-	-	\$	24
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	25
-	-	-	8,960	-	-	MW.h Total	26
-	-	-	145	-	-	\$	27
80,274	612,831	3,055,653	15,466,847	-	313,850	MW.h Total disponible	28
80,274	612,733	2,937,591	10,515,932	-	305,560	MW.h Utilisée par producteurs(1)	29
-	-	-	-	-	-	Livrée au services d'élec.	
-	98	117,495	3,602,403	-	8,288	MW.h Souscrite	30
-	5	2,745	110,936	-	1,016	\$	31
-	-	-	-	-	-	MW.h Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$	33
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	34
-	98	117,495	3,602,403	-	8,288	MW.h Total	35
-	5	2,745	110,936	-	1,016	\$	36
-	-	-	-	-	-	Ventes aux abonnés ultimes:	
-	-	-	-	-	-	MW.h Domestique(1)	37
-	-	-	-	-	-	\$	38
-	-	-	-	-	-	MW.h Agriculture(1)	39
-	-	-	-	-	-	\$	40
-	-	-	254,263	-	-	MW.h Minier & manufacturier	41
-	-	-	6,521	-	-	\$	42
-	-	-	-	-	-	MW.h Autres	43
-	-	-	-	-	-	\$	44
-	-	-	254,263	-	-	MW.h Total	45
-	-	-	6,521	-	-	\$	46
-	-	567	1,094,249	-	2	MW.h Énergie non utilisée	47
80,274	612,831	3,055,653	15,466,847	-	313,850	MW.h ÉCOULEMENT FINAL	48
-	-	-	-	-	-	MW.h Ventes entre industries	49
-	-	-	-	-	-	\$	50

(1) Voir informations générales à la page 7



TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1991-1995

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No.)							
	1991	10,820,675	195,064	46,955	368,837	288,759	3,037,024	3,784,914
	1992	11,028,368	200,283	47,531	372,154	296,741	3,090,136	3,881,593
	1993	11,139,107	202,199	47,606	377,247	298,135	3,130,871	3,868,041
	1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
	1995	11,455,311	207,292	49,747	382,305	305,448	3,203,084	3,972,205
Energy	(MW.h)							
	1991	138,747,137	2,823,015	315,891	3,384,334	4,646,990	48,313,215	47,623,593
	1992	141,490,673	3,057,541	318,876	3,610,249	4,884,385	51,123,801	46,526,531
	1993	141,749,790	3,145,600	324,476	3,554,581	4,913,484	51,189,178	45,867,131
	1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
	1995	140,997,495	3,044,450	332,930	3,555,854	4,864,916	50,774,145	44,525,252
Revenue	(\$'000)							
	1991	8,827,896	217,220	38,060	283,545	276,036	2,570,927	3,531,544
	1992	9,567,997	212,527	39,746	309,959	290,237	2,850,594	3,863,411
	1993	10,048,824	234,099	42,149	309,855	306,676	2,931,078	4,109,429
	1994	10,286,119	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	4,119,388
	1995	10,203,082	232,600	39,917	325,609	328,684	2,948,607	4,044,884
Consumption per customer (kW.h)								
	1991	12,822	14,472	6,728	9,176	16,093	15,908	12,582
	1992	12,830	15,266	6,709	9,701	16,460	16,544	11,986
	1993	12,725	15,557	6,816	9,422	16,481	16,350	11,858
	1994	12,570	15,067	6,449	9,611	14,959	16,271	11,653
	1995	12,308	14,687	6,692	9,301	15,927	15,852	11,209
Average annual bill	( \$ )							
	1991	815.84	1113.58	810.56	768.75	955.94	846.53	933.06
	1992	867.58	1061.13	836.21	832.88	978.08	922.48	995.32
	1993	902.12	1157.77	885.37	821.36	1028.65	936.19	1062.41
	1994	907.59	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1051.49
	1995	890.69	1122.09	802.40	851.70	1076.07	920.55	1018.30
Revenue per KW.h	( ¢ )							
	1991	6.36	7.69	12.04	8.37	5.94	5.32	7.42
	1992	6.76	6.95	12.46	8.58	5.94	5.57	8.30
	1993	7.08	7.44	12.99	8.71	6.24	5.72	8.95
	1994	7.22	7.41	12.31	9.10	6.70	5.79	9.02
	1995	7.23	7.64	11.99	9.15	6.75	5.80	9.08

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1995

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
1	NUMBER	76,706	1,832	146	1,935	2,264	24,869	29,345
2	WAGES AND SALARIES \$'000	4,228,782	94,664	7,298	94,700	133,917	1,313,124	1,753,201
<b>Public utilities:</b>								
3	Number	69,894	1,155	22	—	2,254	24,798	29,126
4	Wages and salaries \$'000	3,871,205	61,390	834	—	133,494	1,309,924	1,740,311
<b>Private utilities:</b>								
5	Number	6,812	677	124	1,935	10	71	219
6	Wages and salaries \$'000	357,577	33,274	6,464	94,700	423	3,200	12,890

TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1991-1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-ouest		
							Domestique:
424,756	411,565	954,250	1,280,904	10,346	17,301	1991	(Nbre) Abonnés
427,956	413,901	946,640	1,322,359	10,865	18,209	1992	
454,648	417,981	952,691	1,361,082	10,930	17,676	1993	
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994	
457,358	426,433	979,681	1,441,520	11,754	18,484	1995	
6,547,026	3,962,520	7,625,839	13,236,771	120,834	147,109	1991	(MWh) Énergie
6,267,175	3,850,465	7,597,687	13,986,861	120,111	146,991	1992	
6,471,639	3,955,363	7,668,080	14,383,473	119,681	157,104	1993	
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994	
6,733,199	3,980,697	7,943,925	14,973,479	118,660	149,988	1995	
334,875	262,935	539,639	727,554	9,696	35,865	1991	(\$'000) Revenu
335,715	267,759	558,631	792,526	9,599	37,293	1992	
348,598	290,525	627,211	801,119	10,582	37,503	1993	
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	38,760	1994	
370,413	304,365	664,064	890,962	13,738	39,239	1995	
15,414	9,628	7,991	10,334	11,679	8,503	1991	(kW.h) Consommation par abonné
14,644	9,303	8,026	10,577	11,055	8,072	1992	
14,234	9,463	8,049	10,568	10,950	8,888	1993	
14,144	9,672	8,224	10,303	10,349	7,362	1994	
14,722	9,335	8,109	10,387	10,095	8,114	1995	
788.39	638.87	565.51	568.00	937.17	2073.00	1991	( \$ ) Facture annuelle moyenne
784.46	646.92	590.12	599.33	883.48	2048.05	1992	
766.74	695.07	658.36	588.59	968.16	2121.69	1993	
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1957.58	1994	
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2122.86	1995	
5.11	6.63	7.07	5.49	8.02	24.38	1991	( ¢ ) Revenu par KW.h
5.35	6.95	7.35	5.66	7.99	25.37	1992	
5.38	7.34	8.18	5.57	8.84	23.87	1993	
5.45	7.48	8.34	6.03	11.82	26.59	1994	
5.50	7.64	8.35	5.95	11.57	26.16	1995	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		No.
							TOTAL DES SERVICES
3,566	2,350	4,774	5,089	118	418		NOMBRE
174,214	125,459	254,418	249,707	4,800	23,280	\$'000	TRAITEMENTS ET SALAIRES 1
							Services publics
3,566	2,350	1,513	4,715	-	395		Nombre
174,214	125,459	68,898	234,692	-	21,989	\$'000	Traitements et salaires 3
							Services privés
-	-	3,261	374	118	23		Nombre
-	-	185,520	15,015	4,800	1,291	\$'000	Traitements et salaires 5
							6

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1995

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
No.									
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	4,348,667	-	-	2,577,436	278,793	-	1,492,438
2	Imported bituminous	"	5,064,306	-	-	-	1,025,039	-	4,033,685
3	Subbituminous	"	26,179,785	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	"	10,609,823	-	-	-	-	-	1,039,611
5	Total coal	"	46,202,081	-	-	2,577,436	1,303,832	-	6,565,734
6	Light fuel oil	kilolitres	72,534	1,699	1,068	4,860	8,827	4,354	48,629
7	Heavy fuel oil	"	1,903,233	391,194	6,674	312,958	1,101,568	33,083	57,756
8	Diesel	"	223,552	24,430	1,379	2,067	777	59,766	116
9	Total petroleum	"	2,199,319	417,323	9,121	319,885	1,111,172	97,203	106,501
10	Natural gas	'000 cu.m	3,917,676	-	-	-	-	1,200	1,566,604
11	Uranium	kg	1,575,599	-	-	-	31,938	88,000	1,455,661
12	Other	Mg	872,410	25,114	-	-	-	-	246,480
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
Energy content									
13	Canadian bituminous	kJ/kg	28,151	-	-	28,553	27,900	-	27,502
14	Imported bituminous	"	28,936	-	-	-	28,694	-	28,998
15	Subbituminous	"	18,243	-	-	-	-	-	-
16	Lignite	"	14,441	-	-	-	-	-	16,076
17	Light fuel oil	kJ/l	38,329	38,607	39,099	37,652	38,741	37,500	38,407
18	Heavy fuel oil	"	41,999	42,433	42,495	41,983	41,765	42,056	43,500
19	Diesel	"	37,161	38,151	37,146	38,194	39,085	38,339	37,500
20	Natural gas	kJ/cu.m	38,260	-	-	-	-	37,800	38,231
21	Uranium	kJ/g	647,960	-	-	-	579,100	650,500	714,279
22	Other	kJ/g	22,090	18,000	-	-	-	-	18,275
thousands of dollars - milliers de dollars									
Cost of fuel used									
23	Canadian bituminous		309,621	-	-	191,747	29,275	-	88,600
24	Imported bituminous		271,361	-	-	-	54,786	-	216,398
25	Subbituminous		251,274	-	-	-	-	-	-
26	Lignite		164,437	-	-	-	-	-	39,095
27	Total coal		996,693	-	-	191,747	84,060	-	344,094
28	Light fuel oil		14,933	383	248	1,010	1,828	911	9,778
29	Heavy fuel oil		235,023	49,627	873	38,354	130,356	6,060	9,754
30	Diesel		72,377	5,719	308	460	163	20,030	34
31	Total petroleum		322,333	55,729	1,429	39,824	132,348	27,001	19,566
32	Natural gas		311,147	-	-	-	-	113	171,156
33	Uranium		175,624	-	-	-	3,277	6,840	165,507
34	Other		4,497	137	-	-	-	-	1,845
35	TOTAL ALL FUELS		1,810,294	55,866	1,429	231,571	219,685	33,954	702,168
Net Generation									
			MW.h						
36	Canadian bituminous		11,456,704	-	-	7,037,740	671,555	-	3,747,409
37	Imported bituminous		13,645,580	-	-	-	2,831,260	-	10,806,674
38	Subbituminous		42,493,385	-	-	-	-	-	-
39	Lignite		12,739,194	-	-	-	-	-	1,419,488
40	Total coal		80,334,863	-	-	7,037,740	3,502,815	-	15,973,571
41	Light fuel oil		206,259	-666	4,070	16,741	21,854	-4,023	160,098
42	Heavy fuel oil		7,284,114	1,530,740	15,029	1,221,139	4,259,623	109,750	147,833
43	Diesel		875,696	73,109	2,653	4,526	2,022	296,495	251
44	Total petroleum		8,366,069	1,603,183	21,752	1,242,406	4,283,499	402,222	308,182
45	Natural gas		14,620,671	-	-	-	-	5,600	6,339,173
46	Uranium		92,305,784	-	-	-	1,579,032	4,510,626	86,216,126
47	Other		2,010,571	20,346	-	-	-	-	363,641
48	TOTAL ALL FUELS		197,637,958	1,623,529	21,752	8,280,146	9,365,346	4,918,448	109,200,693
49	% OF TOTAL FOR CANADA		100.00	0.82	0.01	4.19	4.74	2.49	55.25



TABLEAU 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-ouest			
								Utilisé
-	-	-	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
5,582	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
-	35,171	26,144,614	-	-	-	"	Sousbitumineux	3
111,442	9,458,270	-	-	-	-	"	Lignite	4
117,024	9,493,441	26,144,614	-	-	-	"	Total charbon	5
1,415	1,682	-	-	-	-	kilolitres	Mazout léger	6
10,022	160	7,017	18,991	19,061	79,766	"	Mazout lourd	7
-	-	-	-	-	-	"	Diésel	8
11,437	1,842	7,017	18,991	19,061	79,766	"	Total combustibles pétroliers	9
248	178,631	1,224,416	946,577	-	-	'000 m.cu	Gaz naturel	10
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	11
-	-	200,816	400,000	-	-	Mg	Autres	12
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								Teneur énergétique
-	-	-	-	-	-	kj/kg	Bitumineux canadien	13
28,511	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	14
-	17,500	18,244	-	-	-	"	Sousbitumineux	15
16,282	14,240	-	-	-	-	"	Lignite	16
37,816	37,700	-	-	-	-	kj/l	Mazout léger	17
-	-	-	-	-	-	"	Mazout lourd	18
38,040	38,000	37,889	36,130	37,000	36,038	"	Diésel	19
37,222	36,413	38,384	38,499	-	-	kj/m.cu	Gaz naturel	20
-	-	-	-	-	-	kj/g	Uranium	21
-	-	35,587	16,500	-	-	kj/g	Autres	22
thousands of dollars - milliers de dollars								Coût des combustibles utilisés
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	23
177	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	24
-	859	250,415	-	-	-		Sousbitumineux	25
2,736	122,606	-	-	-	-		Lignite	26
2,913	123,465	250,415	-	-	-		Total charbon	27
347	427	-	-	-	-		Mazout léger	28
-	-	-	-	-	-		Mazout lourd	29
3,074	49	1,401	5,630	5,781	29,727		Diésel	30
3,421	476	1,401	5,630	5,781	29,727		Total combustibles pétroliers	31
30	15,397	72,272	52,180	-	-		Gaz naturel	32
-	-	-	-	-	-		Uranium	33
-	-	555	1,960	-	-		Autres	34
6,364	139,338	324,643	59,770	5,781	29,727		TOTAL DES COMBUSTIBLES	35
MW.h								Production nette
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	36
7,646	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	37
-	49,422	42,443,963	-	-	-		Sousbitumineux	38
101,787	11,217,919	-	-	-	-		Lignite	39
109,433	11,267,341	42,443,963	-	-	-		Total charbon	40
2,645	5,540	-	-	-	-		Mazout léger	41
-	-	-	-	-	-		Mazout lourd	42
31,838	209	14,893	56,796	72,254	320,650		Diésel	43
34,483	5,749	14,893	56,796	72,254	320,650		Total combustibles pétroliers	44
548	511,818	3,710,854	4,052,678	-	-		Gaz naturel	45
-	-	-	-	-	-		Uranium	46
-	-	1,037,075	589,509	-	-		Autres	47
144,464	11,784,908	47,206,785	4,698,983	72,254	320,650		TOTAL DES COMBUSTIBLES	48
0.07	5.96	23.89	2.38	0.04	0.16		% DU TOTAL CANADIEN	49

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1995

		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick		
	Canada						
		Terre-Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No.							
	thousands of dollars - milliers de dollars						
TOTAL UTILITIES							
Assets:							
Fixed assets:							
Electric utility (at cost)							
1	Generating plant	86,530,328	1,878,107	55,542	1,742,800	3,362,969	24,660,373
2	Transmission plant	29,362,652	594,349	34,816	509,300	934,722	15,623,447
3	Distribution plant	30,794,849	625,401	113,792	744,100	971,441	7,543,726
4	Other property and equipment	13,337,295	321,891	16,158	169,100	284,295	4,419,107
5	Construction in progress	5,723,534	18,015	974	17,700	41,364	3,463,331
6	Total	165,768,858	3,437,763	223,282	3,183,000	5,594,791	55,709,984
7	Accumulated depreciation	39,774,516	1,049,127	73,787	905,900	1,625,269	9,260,233
8	Net total	125,994,342	2,388,636	149,495	2,277,100	3,969,522	46,449,751
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	-63,408	-	430	-	-	8,937
11	Total net fixed assets	125,930,934	2,388,636	149,925	2,277,100	3,969,522	46,458,688
Current assets:							
12	Cash (Canadian)	322,876	47,370	-	100	35,444	-71,358
13	Cash (foreign)	4	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	1,591,665	-	-	-	594	925,220
15	Accounts receivable (net)	4,728,159	93,236	11,391	120,400	165,057	1,437,479
16	Inventories	1,659,402	59,696	3,238	64,600	111,381	238,750
17	Advances	1,567	1,377	40	-	-	-
18	Securities	35,066	-	1,428	-	-	-
19	Other	746,985	9,129	238	500	9,847	1,629
20	Total current assets	9,085,724	210,806	16,335	185,600	322,323	2,531,720
Investments:							
21	In associated companies	553,154	285,114	-	-	-	216,414
22	In reserve fund	8,224	-	769	-	1,726	-
23	Other	390,175	-	-	325,800	-	-
24	Total investments	951,553	285,114	769	325,800	1,726	216,414
25	Unamortized bond discount	1,758,917	11,490	31	255,400	37,286	533,841
26	Other deferred charges	4,227,978	44,167	2,427	100,100	101,816	2,665,437
27	Other assets	915,203	28,495	-	-	7,007	8
28	TOTAL ASSETS	142,870,309	2,968,710	169,487	3,144,000	4,439,680	52,406,106
Liabilities:							
29	Long term debt	89,584,881	1,317,150	60,290	1,640,200	3,185,513	36,305,653
Current liabilities:							
30	Accts. payable and accr. liabilities	4,000,274	107,667	16,171	86,100	95,721	1,019,045
31	Loans and notes payable	7,777,128	347,920	354	324,300	127,543	1,611,711
32	Accrued interest on long term debt	2,716,929	36,558	947	38,300	94,706	1,166,633
33	Other	563,421	17,974	1,206	4,200	143,998	69
34	Total current liabilities	15,057,752	510,119	19,278	452,900	461,968	3,797,458
35	Deferred credits & other liabilities	6,365,975	18,012	22,335	14,700	285,475	244,194
Equity:							
36	Share capital	8,224,632	228,119	21,967	855,900	1,000	4,414,813
37	Surplus - capital	8,704,765	-	3,838	-	5,650	7,615,223
38	- earned	13,242,547	858,087	40,892	180,300	495,625	27,015
39	- contributed	1,299,124	38,357	-	-	2,748	-
40	Reserves	390,633	-1,134	887	-	1,701	1,750
41	Total capital, surplus and reserve	31,861,701	1,123,429	67,584	1,036,200	506,724	12,058,801
42	TOTAL LIABILITIES	142,870,309	2,968,710	169,487	3,144,000	4,439,680	52,406,106

**TABEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1995**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>TOTAL DES SERVICES</b>
						<b>Actif:</b>
						<b>Immobilisations:</b>
						<b>Service d'électricité (coût d'achat)</b>
3,938,626	2,245,386	4,547,878	5,397,664	116,587	217,159	Usine génératrice 1
460,453	562,937	2,152,506	1,717,784	17,696	37,319	Installation de transmission 2
2,313,024	1,426,067	2,669,871	5,161,938	38,431	46,818	Installation de distribution 3
340,899	239,593	2,803,341	943,083	9,926	33,487	Autres biens et matériel 4
231,900	19,087	169,064	196,400	782	8,404	Construction en cours 5
7,284,902	4,493,070	12,342,660	13,416,869	183,422	343,187	Total 6
1,858,946	1,362,169	4,070,605	4,004,277	47,012	140,578	Dépréciation accumulée 7
5,425,956	3,130,901	8,272,055	9,412,592	136,410	202,609	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées) 9
-	-185,800	40,544	71,969	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
<b>5,425,956</b>	<b>2,945,101</b>	<b>8,312,599</b>	<b>9,484,561</b>	<b>136,410</b>	<b>202,609</b>	<b>Total des immobilisations 11</b>
						<b>Actif à court terme</b>
574	13,130	13,155	15	3,581	167	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
44,500	-	37,283	22,100	-	12,573	Placements temporaires 14
218,712	135,680	504,821	416,046	7,298	17,384	Comptes débiteurs 15
56,983	74,533	111,234	82,120	2,148	15,178	Inventaires 16
-	-	95	-	15	40	Avances 17
-	-	-	233	-	-	Valeurs mobilières 18
19,740	-	7,704	111,033	273	1,948	Autres 19
<b>340,809</b>	<b>223,343</b>	<b>674,292</b>	<b>631,867</b>	<b>13,318</b>	<b>47,290</b>	<b>Total de l'actif à court terme 20</b>
						<b>Investissements:</b>
-	-	16,019	8,200	-	15,294	Dans des sociétés affiliées 21
5,654	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
705	18,634	5,304	-	-	-	Autres 23
<b>6,359</b>	<b>18,634</b>	<b>21,323</b>	<b>8,200</b>	<b>-</b>	<b>15,294</b>	<b>Total des investissements 24</b>
60,951	2,429	16,102	-	-	2	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
236,228	95,736	7,256	403,110	4,223	4,314	Autres charges différées 26
-	68,577	38,941	233,000	633	-	Autres éléments de l'actif 27
<b>6,070,003</b>	<b>3,383,820</b>	<b>9,070,513</b>	<b>10,760,438</b>	<b>154,581</b>	<b>269,509</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF 28</b>
						<b>Passif:</b>
4,220,130	1,820,875	3,985,677	7,812,523	87,246	127,701	Dettes à long terme 29
						<b>Passifs à court terme:</b>
109,749	113,023	293,988	342,339	6,656	15,756	Comptes créditeurs et exigibilités 30
763,395	55,934	253,026	-	2,087	9,293	Emprunts et billets à payer 31
142,731	64,151	73,622	211,713	868	64	Intérêt couru sur dette à long terme 32
965	56,277	139,236	124,495	206	4,732	Autres 33
<b>1,016,840</b>	<b>289,385</b>	<b>763,892</b>	<b>678,567</b>	<b>9,817</b>	<b>29,845</b>	<b>Total des exigibilités 34</b>
450,325	199,694	363,277	957,842	232	9,385	Crédits différés & autres passifs 35
						<b>Réserves:</b>
-	659,993	1,907,838	32,000	46,019	47,761	Capital action 36
28,387	-	985,462	65,482	-	-	Surplus - capital 37
-	374,967	979,496	1,207,568	10,723	54,817	- gagné 38
-	8,516	66,966	-	-	-	- apporté 39
354,321	390	17,905	6,461	544	-	Réserves 40
<b>382,708</b>	<b>1,043,866</b>	<b>3,957,667</b>	<b>1,311,506</b>	<b>57,286</b>	<b>102,578</b>	<b>Total capital, surplus et réserves 41</b>
<b>6,070,003</b>	<b>3,383,820</b>	<b>9,070,513</b>	<b>10,760,438</b>	<b>154,581</b>	<b>269,509</b>	<b>TOTAL DU PASSIF 42</b>



TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1995 - Continued

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>PUBLIC UTILITIES</b>								
<b>Assets:</b>								
<b>Fixed assets:</b>								
<b>Electric utility (at cost)</b>								
1 Generating plant	80,970,562	1,669,481	5,648	-	3,354,115	24,586,909	38,089,781	
2 Transmission plant	26,692,587	493,447	-	-	933,717	15,622,954	6,662,375	
3 Distribution plant	27,540,373	126,448	8,934	-	971,421	7,543,726	9,082,448	
4 Other property and equipment	10,358,069	214,798	1,373	-	284,044	4,413,449	3,733,041	
5 Construction in progress	5,578,517	9,860	581	-	41,364	3,459,310	1,555,735	
6 Total	151,140,110	2,514,034	16,536	-	5,584,661	55,626,348	59,123,380	
7 Accumulated depreciation	34,713,830	647,341	5,857	-	1,620,505	9,201,629	15,251,316	
8 Net total	116,426,280	1,866,693	10,679	-	3,964,156	46,424,719	43,872,064	
9 Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-	
10 Other fixed assets(depreciated)	-112,889	-	430	-	-	-	-	512
11 Total net fixed assets	116,313,391	1,866,693	11,109	-	3,964,156	46,424,719	43,872,576	
<b>Current assets:</b>								
12 Cash (Canadian)	293,024	45,720	-	-	34,839	-71,705	270,450	
13 Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-	
14 Temporary investments	1,517,753	-	-	-	-	925,220	513,360	
15 Accounts receivable (net)	4,139,500	54,509	986	-	164,908	1,431,119	1,581,644	
16 Inventories	1,500,941	55,105	577	-	111,349	238,061	837,014	
17 Advances	133	-	40	-	-	-	-	
18 Securities	35,066	-	1,428	-	-	-	33,405	
19 Other	731,288	2,200	13	-	9,739	1,177	584,421	
20 Total current assets	8,217,707	157,534	3,044	-	320,835	2,523,872	3,820,294	
<b>Investments:</b>								
21 In associated companies	527,427	285,114	-	-	-	216,414	2,405	
22 In reserve fund	8,224	-	769	-	1,726	-	75	
23 Other	59,071	-	-	-	-	-	39,732	
24 Total investments	594,722	285,114	769	-	1,726	216,414	42,212	
25 Unamortized bond discount	1,432,442	8,250	31	-	37,286	533,841	841,286	
26 Other deferred charges	4,086,008	33,079	-	-	101,816	2,664,595	560,640	
27 Other assets	858,732	12,900	-	-	5,441	-	538,544	
28 TOTAL ASSETS	131,563,002	2,363,570	14,953	-	4,431,260	52,363,441	49,675,552	
<b>Liabilities:</b>								
29 Long term debt	84,575,622	1,115,446	8,290	-	3,185,513	36,298,133	28,926,263	
<b>Current liabilities:</b>								
30 Accts. payable and accr. liabilities	3,609,315	61,082	664	-	95,651	1,012,758	1,784,719	
31 Loans and notes payable	7,218,913	301,900	934	-	127,543	1,611,711	4,277,879	
32 Accrued interest on long term debt	2,639,283	32,900	-	-	94,706	1,166,633	884,450	
33 Other	456,929	12,600	345	-	142,928	63	65,035	
34 Total current liabilities	13,924,440	408,482	1,963	-	461,828	3,791,171	7,012,083	
35 Deferred credits & other liabilities	5,908,580	12,058	-	-	283,845	244,194	3,742,659	
<b>Equity:</b>								
36 Share capital	5,222,846	103,400	-	-	-	4,411,719	2,605	
37 Surplus - capital	8,693,579	-	3,418	-	-	7,610,107	723	
38 - earned	11,601,044	704,584	395	-	495,625	6,347	8,810,687	
39 - contributed	1,251,318	17,600	-	-	2,748	-	1,172,724	
40 Reserves	385,573	-	887	-	1,701	1,750	7,808	
41 Total capital, surplus and reserve	27,154,360	827,584	4,700	-	500,074	12,029,923	9,994,547	
42 TOTAL LIABILITIES	131,563,002	2,363,570	14,953	-	4,431,260	52,363,441	49,675,552	

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1995 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie-Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
<b>Actif:</b>							
<b>Immobilisations:</b>							
<b>Service d'électricité (coût d'achat)</b>							
3,938,626	2,245,386	1,527,132	5,339,606	-	213,878	Usine génératrice	1
460,453	562,937	251,830	1,671,265	-	33,609	Installation de transmission	2
2,313,024	1,426,067	984,349	5,056,459	-	27,499	Installation de distribution	3
340,899	239,593	266,435	833,863	-	30,554	Autres biens et matériel	4
231,900	19,087	55,881	196,400	-	8,399	Construction en cours	5
7,284,902	4,493,070	3,085,647	13,097,533	-	313,939	Total	6
1,858,946	1,362,169	723,704	3,911,900	-	130,463	Dépréciation accumulée	7
3,425,956	3,130,901	2,361,943	9,185,633	-	183,476	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées)	9
-	-185,800	-	71,969	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés)	10
5,425,956	2,945,101	2,361,943	9,257,662	-	183,476	Total des immobilisations	11
<b>Actif à court terme</b>							
574	13,130	1	15	-	-	Encaisse (monnaie canadienne)	12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère)	13
44,500	-	-	22,100	-	12,573	Placements temporaires	14
218,712	135,680	145,519	392,461	-	13,962	Comptes débiteurs	15
56,983	74,533	31,178	81,485	-	14,656	Inventaires	16
-	-	95	-	-	-	Avances	17
-	-	-	233	-	-	Valeurs mobilières	18
19,740	-	1,193	110,943	-	1,862	Autres	19
340,509	223,343	177,986	607,237	-	43,053	Total de l'actif à court terme	20
<b>Investissements:</b>							
-	-	-	8,200	-	15,294	Dans des sociétés affiliées	21
5,654	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
705	18,634	-	-	-	-	Autres	23
6,359	18,634	-	8,200	-	15,294	Total des investissements	24
60,951	2,429	8,368	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations	25
236,228	95,736	-	389,600	-	4,314	Autres charges différées	26
-	68,577	270	233,000	-	-	Autres éléments de l'actif	27
6,070,003	3,353,820	2,548,567	10,495,699	-	246,137	TOTAL DE L'ACTIF	28
<b>Passif:</b>							
4,220,130	1,820,875	1,193,155	7,690,646	-	117,151	Dettes à long terme	29
<b>Passifs à court terme:</b>							
109,749	113,023	98,962	319,778	-	12,929	Comptes créditeurs et exigibilités	30
763,395	55,934	71,286	-	-	8,311	Emprunts et billets à payer	31
142,731	64,151	43,612	210,100	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
965	56,277	55,438	117,540	-	4,732	Autres	33
1,016,840	289,385	269,298	647,418	-	25,972	Total des exigibilités	34
450,325	199,694	27,569	938,947	-	9,289	Crédits différés & autres passifs	35
<b>Réserves:</b>							
-	659,993	-	-	-	43,129	Capital action	36
28,387	-	983,462	65,482	-	-	Surplus - capital	37
-	374,967	11,098	1,146,743	-	50,596	- gagné	38
-	8,516	49,730	-	-	-	- apporté	39
354,321	390	12,255	6,461	-	-	Réserves	40
382,708	1,043,866	1,058,545	1,218,688	-	93,725	Total capital, surplus et réserves	41
6,070,003	3,353,820	2,548,567	10,495,699	-	246,137	TOTAL DU PASSIF	42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1995 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
PRIVATE UTILITIES								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	5,579,966	208,626	49,894	1,742,800	8,854	73,464	297,656
2	Transmission plant	2,670,065	100,902	34,816	509,300	1,005	493	54,948
3	Distribution plant	3,254,474	498,953	106,858	744,100	20	-	55,792
4	Other property and equipment	2,979,226	107,093	14,785	169,100	251	5,658	23,374
5	Construction in progress	145,017	8,155	393	17,700	-	4,021	778
6	Total	14,628,748	923,729	206,746	3,183,000	10,130	83,636	432,548
7	Accumulated depreciation	5,060,686	401,786	67,930	905,900	4,764	58,604	125,297
8	Net total	9,568,062	521,943	138,816	2,277,100	5,366	25,032	307,251
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	49,481	-	-	-	-	8,937	-
11	Total net fixed assets	9,617,543	521,943	138,816	2,277,100	5,366	33,969	307,251
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	29,852	1,650	-	100	605	347	10,248
13	Cash (foreign)	4	-	-	-	-	-	4
14	Temporary investments	73,912	-	-	-	594	-	36,035
15	Accounts receivable (net)	588,659	38,727	10,405	120,400	149	6,360	19,011
16	Inventories	158,461	4,591	2,661	64,600	32	689	2,527
17	Advances	1,432	1,377	-	-	-	-	-
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	15,697	6,929	225	500	108	452	503
20	Total current assets	868,017	53,274	13,291	185,600	1,488	7,848	68,328
Investments:								
21	In associated companies	25,727	-	-	-	-	-	9,708
22	In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	331,104	-	-	325,800	-	-	-
24	Total investments	356,831	-	-	325,800	-	-	9,708
25	Unamortized bond discount	266,475	3,240	-	255,400	-	-	99
26	Other deferred charges	141,970	11,088	2,427	100,100	-	842	2,524
27	Other assets	56,471	15,595	-	-	1,566	6	-
28	TOTAL ASSETS	11,307,307	605,140	154,534	3,144,000	8,420	42,665	387,910
Liabilities:								
29	Long term debt	5,009,259	201,704	52,000	1,640,200	-	7,500	95,660
Current liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	390,959	46,585	15,507	86,100	70	6,287	7,320
31	Loans and notes payable	558,215	46,020	-	324,300	-	-	1,086
32	Accrued interest on long term debt	77,646	3,658	947	38,300	-	-	2,186
33	Other	106,492	5,374	861	4,200	70	-	5,008
34	Total current liabilities	1,133,312	101,637	17,315	452,900	140	6,287	15,600
35	Deferred credits & other liabilities	457,395	5,954	22,335	14,700	1,630	-	57,845
Equity:								
36	Share capital	3,001,786	122,719	21,967	855,900	1,000	3,094	6,617
37	Surplus - capital	11,186	-	420	-	5,650	5,116	-
38	- earned	1,641,303	153,503	40,497	180,300	-	20,668	202,375
39	- contributed	47,806	20,757	-	-	-	-	9,813
40	Reserves	5,060	-1,134	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserve	4,707,341	295,845	62,884	1,036,200	6,650	28,878	218,805
42	TOTAL LIABILITIES	11,307,307	605,140	154,534	3,144,000	8,420	42,665	387,910



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1995 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>SERVICES PRIVÉS</b>
						<b>Actif:</b>
						<b>Immobilisations:</b>
						<b>Service d'électricité (coût d'achat)</b>
-	-	3,020,746	58,058	116,587	3,281	Usine génératrice 1
-	-	1,900,676	46,519	17,636	3,710	Installation de transmission 2
-	-	1,685,522	103,479	38,431	19,319	Installation de distribution 3
-	-	2,536,886	109,220	9,926	2,933	Autres biens et matériel 4
-	-	113,183	-	782	5	Construction en cours 5
-	-	9,257,013	319,276	183,422	29,248	Total 6
-	-	3,346,901	92,377	47,012	10,115	Dépréciation accumulée 7
-	-	5,910,112	226,899	136,410	19,133	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréciées) 9
-	-	40,544	-	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
-	-	5,950,656	226,899	136,410	19,133	Total des immobilisations 11
						<b>Actif à court terme</b>
-	-	13,154	-	3,581	167	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
-	-	37,283	-	-	-	Placements temporaires 14
-	-	359,302	23,585	7,298	3,422	Comptes débiteurs 15
-	-	80,056	635	2,148	522	Inventaires 16
-	-	-	-	15	40	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
-	-	6,511	110	273	86	Autres 19
-	-	496,306	24,330	13,315	4,237	Total de l'actif à court terme 20
						<b>Investissements:</b>
-	-	16,019	-	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
-	-	5,304	-	-	-	Autres 23
-	-	21,323	-	-	-	Total des investissements 24
-	-	7,734	-	-	2	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
-	-	7,256	13,510	4,223	-	Autres charges différées 26
-	-	38,671	-	633	-	Autres éléments de l'actif 27
-	-	6,521,946	264,739	154,581	23,372	TOTAL DE L'ACTIF 28
						<b>Passif:</b>
-	-	2,792,522	121,877	87,246	10,550	Dettes à long terme 29
						<b>Passifs à court terme:</b>
-	-	197,026	22,581	6,656	2,827	Comptes créditeurs et exigibilités 30
-	-	183,740	-	2,087	982	Emprunts et billets à payer 31
-	-	30,010	1,613	868	64	Intérêt couru sur dette à long terme 32
-	-	83,818	6,955	206	-	Autres 33
-	-	494,594	31,149	9,817	3,873	Total des exigibilités 34
-	-	335,708	18,895	232	96	Crédits différés et autres passifs 35
						<b>Réserves:</b>
-	-	1,907,838	32,000	46,019	4,632	Capital action 36
-	-	-	-	-	-	Surplus - capital 37
-	-	568,398	60,818	10,723	4,221	- gagné 38
-	-	17,236	-	-	-	- apporté 39
-	-	5,650	-	544	-	Réserves 40
-	-	2,899,122	92,818	57,286	8,853	Total capital, surplus et réserves 41
-	-	6,521,946	264,739	154,581	23,372	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1995

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
TOTAL UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	33,632,617	716,746	91,072	711,700	1,067,803	7,779,091	15,696,637
2 Sale of steam	4,856	-	82	-	4,774	-	-
3 Subsidies	1,854	-	-	-	-	-	-
4 Other	917,024	5,847	38	8,900	26,866	25,032	467,168
5 Total operating revenue	34,556,351	722,593	91,192	720,600	1,099,443	7,804,123	16,163,805
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	4,228,782	94,664	7,298	94,700	133,917	1,313,124	1,753,201
Supplementary labour benefits	135,205	4,669	119	-	15,774	3,785	617
Cost of fuel used	1,675,983	40,461	5,513	228,500	208,119	36,146	585,154
Cost of material used	264,394	1,909	1,300	13,300	27,769	66,766	6,688
Cost of purchased services	461,181	16,703	6,092	19,200	60,879	272,505	671
Cost of repair and maintenance	251,020	268	160	-	5,418	18,243	322
Royalty expenses	538,607	3,747	-	700	-	4,698	173,280
Indirect taxes	1,240,202	8,841	1,418	5,200	31,265	541,102	248,954
Other	1,346,903	46,512	13,725	19,800	18,011	202,584	630,428
Total operation, maintenance and administration	10,142,277	217,774	35,625	381,400	501,152	2,458,953	3,399,315
7 Electricity purchased	8,200,380	196,700	26,398	16,300	216,389	399,686	6,481,682
8 Depreciation	4,514,422	76,433	6,427	86,500	120,057	1,225,411	1,910,990
9 Total operating expense	22,857,079	490,907	68,450	484,200	837,598	4,084,050	11,791,987
10 Operating income	11,699,272	231,686	22,742	236,400	261,845	3,720,073	4,371,818
11 Other income	372,031	12,370	884	72,800	49,511	1,465	126,168
12 Total income	12,071,303	244,056	23,626	309,200	311,356	3,721,538	4,497,986
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	8,944,271	153,259	6,496	146,500	300,728	3,268,610	3,261,633
14 Income tax	351,585	13,301	6,613	5,200	512	4,976	23,596
15 Other deductions	533,332	2,503	1,307	43,900	276	35,502	334,328
16 Total income deductions	9,829,188	169,063	14,416	197,600	301,516	3,309,088	3,619,557
17 Net income	2,242,115	74,993	9,210	111,600	9,840	412,450	878,429

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>TOTAL DES SERVICES</b>
						<b>Revenus d'exploitation:</b>
1,100,076	922,060	3,018,358	2,354,461	53,364	121,249	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	1,854	-	-	-	Subvention d'exploitation 3
11,032	24,941	284,258	56,157	715	6,070	Autres 4
<b>1,111,108</b>	<b>947,001</b>	<b>3,304,470</b>	<b>2,410,618</b>	<b>54,079</b>	<b>127,319</b>	<b>Total des recettes d'exploitation: 5</b>
						<b>Frais d'exploitation</b>
						<b>Exploitation, entretien &amp; admin. 6</b>
174,214	125,459	254,418	249,707	4,800	23,280	Traitements et salaires
45,134	19,928	37,532	6,943	518	186	Bénéfice supplémentaire du travail
7,314	140,083	335,231	52,000	3,000	34,462	Coût du combustible utilisé
23,513	28,764	53,341	28,883	4,132	8,029	Coût du matériel utilisé
25,346	10,477	39,831	855	1,139	7,483	Coût de services achetés
1,695	26,351	69,406	127,469	1,616	72	Coût d'entretien et de réparation
47,147	23,990	38,062	246,983	-	-	Redevances
46,450	21,453	155,254	179,114	424	727	Impôts indirects
-4,098	30,045	374,957	12,595	-	2,344	Autres
366,715	426,550	1,358,032	904,549	15,629	76,583	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration
60,141	52,800	423,157	292,223	18,144	16,760	Achat d'électricité 7
168,662	158,888	427,547	316,463	6,710	10,334	Amortissement 8
<b>595,518</b>	<b>638,238</b>	<b>2,208,736</b>	<b>1,513,235</b>	<b>40,483</b>	<b>103,677</b>	<b>Total des frais d'exploitation 9</b>
515,590	308,763	1,095,734	897,383	13,596	23,642	Bénéfice d'exploitation 10
1,758	24,196	43,672	36,914	283	2,010	Autre revenu 11
<b>517,348</b>	<b>332,959</b>	<b>1,139,406</b>	<b>934,297</b>	<b>13,879</b>	<b>25,652</b>	<b>Bénéfices total 12</b>
						<b>Déductions:</b>
434,200	198,545	397,178	759,325	4,990	12,807	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	12,804	274,548	7,133	1,962	940	Impôt sur le revenu 14
366	-	110,211	2,342	593	4	Autres déductions 15
<b>434,566</b>	<b>211,349</b>	<b>781,937</b>	<b>768,800</b>	<b>7,545</b>	<b>13,751</b>	<b>Total des déductions 16</b>
<b>82,782</b>	<b>121,610</b>	<b>357,469</b>	<b>165,497</b>	<b>6,334</b>	<b>11,901</b>	<b>Bénéfices net 17</b>



TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1995 - Continued

T/

N

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
PUBLIC UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	30,070,058	370,140	9,341	-	1,064,305	7,737,091	15,522,667
2 Sale of steam	4,774	-	-	-	4,774	-	-
3 Subsidies	1,854	-	-	-	-	-	-
4 Other	629,497	2,247	133	-	26,837	24,725	465,641
5 Total operating revenue	30,706,183	372,387	9,474	-	1,095,916	7,761,816	15,988,308
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	3,871,205	61,390	834	-	133,494	1,309,924	1,740,311
Supplementary labour benefits	92,373	-	119	-	15,693	2,502	143
Cost of fuel used	1,131,251	40,400	298	-	208,119	36,146	583,000
Cost of material used	197,558	-	169	-	27,769	65,634	37
Cost of purchased services	378,934	-	-	-	60,858	272,365	-
Cost of repair and maintenance	190,731	-	-	-	4,242	17,951	-
Royalty expenses	492,403	3,747	-	-	-	94	170,000
Indirect taxes	1,126,194	-	104	-	31,145	538,986	237,293
Other	926,723	42,986	80	-	18,011	197,756	624,880
Total operation, maintenance and administration	8,467,372	148,523	1,604	-	499,331	2,441,358	3,355,664
7 Electricity purchased	7,789,863	5,000	5,443	-	215,926	390,341	6,437,302
8 Depreciation	4,017,999	44,531	429	-	119,870	1,224,005	1,903,149
9 Total operating expense	20,275,234	198,054	7,476	-	835,127	4,055,704	11,696,115
10 Operating income	10,430,949	174,333	1,998	-	260,789	3,706,112	4,292,193
11 Other income	260,588	10,300	133	-	49,464	1,390	123,000
12 Total income	10,691,537	184,633	2,131	-	310,253	3,707,502	4,415,193
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	8,460,359	129,874	913	-	300,728	3,267,619	3,250,344
14 Income tax	12,804	-	-	-	-	-	-
15 Other deductions	424,991	-	708	-	276	35,451	334,162
16 Total income deductions	8,898,154	129,874	1,621	-	301,004	3,303,070	3,584,506
17 Net income	1,793,383	54,759	510	-	9,249	404,432	830,687

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1995 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
<b>Revenus d'exploitation:</b>							
1,100,076	922,060	1,010,425	2,237,406	-	96,547	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1,854	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
11,032	24,941	15,118	53,015	-	5,808	Autres	4
<b>1,111,108</b>	<b>947,001</b>	<b>1,027,397</b>	<b>2,290,421</b>	<b>-</b>	<b>102,355</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
<b>Frais d'exploitation</b>							
<b>Exploitation, entretien &amp; admin.</b>							
174,214	125,459	68,898	234,692	-	21,989	Traitements et salaires	
45,134	19,928	8,051	803	-	-	Bénéfice supplémentaire du travail	
7,314	140,083	89,873	52,000	-	34,018	Coût du combustible utilisé	
23,513	28,764	15,710	28,883	-	7,079	Coût du matériel utilisé	
25,346	10,477	1,954	855	-	7,079	Coût de services achetés	
1,695	26,351	13,023	127,469	-	-	Coût d'entretien et de réparation	
47,147	23,990	8,017	239,408	-	-	Redevances	
46,450	21,453	82,063	168,700	-	-	Impôts indirects	
-4,098	30,045	7,115	7,604	-	2,344	Autres	
366,715	426,550	294,704	860,414	-	72,509	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
60,141	52,800	367,972	254,938	-	-	Achat d'électricité	7
168,662	158,888	81,721	307,372	-	9,372	Amortissement	8
<b>595,518</b>	<b>638,238</b>	<b>744,397</b>	<b>1,422,724</b>	<b>-</b>	<b>81,881</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
515,590	308,763	283,000	867,697	-	20,474	Bénéfice d'exploitation	10
1,758	24,196	11,656	36,764	-	1,927	Autre revenu	11
<b>517,348</b>	<b>332,959</b>	<b>294,656</b>	<b>904,461</b>	<b>-</b>	<b>22,401</b>	<b>Bénéfices total</b>	<b>12</b>
<b>Déductions:</b>							
434,200	198,545	119,040	747,360	-	11,736	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	12,804	-	-	-	-	Impôt sur le revenu	14
366	-	51,686	2,342	-	-	Autres déductions	15
<b>434,866</b>	<b>211,349</b>	<b>170,726</b>	<b>749,702</b>	<b>-</b>	<b>11,736</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>82,782</b>	<b>121,610</b>	<b>123,930</b>	<b>154,759</b>	<b>-</b>	<b>10,665</b>	<b>Bénéfices net</b>	<b>17</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1995 - Concluded

No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>PRIVATE UTILITIES</b>							
<b>Operating revenue:</b>							
1 Sale of electricity	3,562,559	346,606	81,731	711,700	3,498	42,000	173,970
2 Sale of steam	82	-	82	-	-	-	-
3 Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4 Other	287,527	3,600	-95	8,900	29	307	1,527
5 Total operating revenue	3,850,168	350,206	81,718	720,600	3,527	42,307	175,497
<b>Operating expenses:</b>							
6 Operation, maintenance & administration							
Salaries and wages	357,577	33,274	6,464	94,700	423	3,200	12,890
Supplementary labour benefits	42,832	4,669	-	-	81	1,283	474
Cost of fuel used	484,732	61	5,215	228,500	-	-	2,154
Cost of material used	66,836	1,909	1,131	13,300	-	1,132	6,651
Cost of purchased services	82,247	16,703	6,092	19,200	21	140	671
Cost of repair and maintenance	60,289	268	160	-	1,176	292	322
Royalty expenses	46,204	-	-	700	-	4,604	3,280
Indirect taxes	114,008	8,841	1,314	5,200	120	2,116	11,661
Other	420,180	3,526	13,645	19,800	-	4,828	5,548
Total operation, maintenance and administration	1,674,905	69,251	34,021	381,400	1,821	17,595	43,651
7 Electricity purchased	410,517	191,700	20,955	16,300	463	9,345	44,380
8 Depreciation	496,423	31,902	5,998	86,500	187	1,406	7,841
9 Total operating expense	2,581,845	292,853	60,974	484,200	2,471	28,346	95,872
10 Operating income	1,268,323	57,353	20,744	236,400	1,056	13,961	79,625
11 Other income	111,443	2,070	751	72,800	47	75	3,168
12 Total income	1,379,766	59,423	21,495	309,200	1,103	14,036	82,793
<b>Income deductions:</b>							
13 Interest on long term debt	483,912	23,385	5,583	146,500	-	991	11,289
14 Income tax	338,781	13,301	6,613	5,200	512	4,976	23,596
15 Other deductions	108,341	2,503	599	45,900	-	51	166
16 Total income deductions	931,034	39,189	12,795	197,600	512	6,018	35,051
17 Net income	448,732	20,234	8,700	111,600	591	8,018	47,742



TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1995 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>SERVICES PRIVÉS</b>						
Revenus d'exploitation:						
-	-	2,007,933	117,055	53,364	24,702	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	-	-	-	-	Subvention d'exploitation 3
-	-	269,140	3,142	715	262	Autres 4
-	-	2,277,073	120,197	54,079	24,964	Total des recettes d'exploitation: 5
Frais d'exploitation						
Exploitation, entretien & admin. 6						
-	-	185,520	15,015	4,800	1,291	Traitements et salaires
-	-	29,481	6,140	518	186	Bénéfice supplémentaire du travail
-	-	245,358	-	3,000	444	Coût du combustible utilisé
-	-	37,631	-	4,132	950	Coût du matériel utilisé
-	-	37,877	-	1,139	404	Coût de services achetés
-	-	56,383	-	1,616	72	Coût d'entretien et de réparation
-	-	30,045	7,575	-	-	Redevances
-	-	73,191	10,414	424	727	Impôts indirects
-	-	367,842	4,991	-	-	Autres
-	-	1,063,328	44,135	15,629	4,074	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration
-	-	55,185	37,285	18,144	16,760	Achat d'électricité 7
-	-	345,826	9,091	6,710	962	Amortissement 8
-	-	1,464,339	90,511	40,483	21,796	Total des frais d'exploitation 9
-	-	812,734	29,686	13,596	3,168	Bénéfice d'exploitation 10
-	-	32,016	150	283	83	Autre revenu 11
-	-	844,750	29,836	13,879	3,251	Bénéfice total 12
Déductions:						
-	-	278,138	11,965	4,990	1,071	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	-	274,548	7,133	1,962	940	Impôt sur le revenu 14
-	-	58,525	-	593	4	Autres déductions 15
-	-	611,211	19,098	7,545	2,015	Total des déductions 16
-	-	233,839	10,738	6,334	1,236	Bénéfice net 17

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1995

no.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	thousands of dollars - milliers de dollars						
Total utilities:							
1 Municipal	567,121	9,864	19	5,200	26	240,877	92,859
2 Provincial	661,501	1,037	1,399	-	30,162	300,280	146,578
3 Federal	17,253	-	-	5,200	-	-	9,517
4 TOTAL TAXES	1,245,875	10,901	1,418	10,400	30,188	541,157	248,954
5 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.87	0.11	0.83	2.42	43.44	19.98
Public utilities:							
6 Municipal	500,930	1,043	19	-	-	238,761	82,293
7 Provincial	616,671	1,017	85	-	30,092	300,280	146,000
8 Federal	9,000	-	-	-	-	-	9,000
9 TOTAL TAXES	1,126,601	2,060	104	-	30,092	539,041	237,293
10 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.18	0.01	-	2.67	47.85	21.06
Private utilities:							
11 Municipal	66,191	8,821	-	5,200	26	2,116	10,566
12 Provincial	44,830	20	1,314	-	70	-	578
13 Federal	8,253	-	-	5,200	-	-	517
14 TOTAL TAXES	119,274	8,841	1,314	10,400	96	2,116	11,661
15 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.41	1.10	8.72	0.08	1.77	9.78

TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1995

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		no.
thousands of dollars - milliers de dollars							
Total des services:							
7,653	21,453	113,262	74,757	424	727	Municipales	1
38,797	-	38,891	104,357	-	-	Provinciales	2
-	-	2,536	-	-	-	Fédérales	3
46,450	21,453	154,689	179,114	424	727	TOTAL DES TAXES	4
3.73	1.72	12.42	14.38	0.03	0.06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
Services publics:							
7,653	21,453	81,408	68,300	-	-	Municipales	6
38,797	-	-	100,400	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
46,450	21,453	81,408	168,700	-	-	TOTAL DES TAXES	9
4.12	1.90	7.23	14.97	-	-	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	10
Services privés:							
-	-	31,854	6,457	424	727	Municipales	11
-	-	38,891	3,957	-	-	Provinciales	12
-	-	2,536	-	-	-	Fédérales	13
-	-	73,281	10,414	424	727	TOTAL DES TAXES	14
-	-	61.44	8.73	0.36	0.61	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	15



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Canada

	1991	1992	1993	1994	1995
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	493,025,637	504,405,853	515,964,774	539,441,723	543,470,542
2 Exports	24,522,011	31,528,178	34,967,295	50,919,449	43,443,729
3 Imports	6,093,608	6,476,774	7,551,208	7,004,782	7,421,888
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	474,597,234	479,354,449	488,548,687	495,527,056	507,448,701
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	3,787,600	3,542,110	3,364,637	3,701,215	3,751,192
7 Other mining	25,119,507	25,410,520	25,229,844	26,022,002	28,529,412
8 Total mining	28,907,107	28,952,630	28,594,481	29,723,217	32,280,604
9 Pulp and paper and sawmills	50,324,375	49,780,115	51,708,300	53,199,050	55,888,646
10 Iron and steel	7,969,952	8,289,563	8,445,100	8,720,006	8,660,916
11 Smelting and refining	40,234,038	42,049,428	46,799,604	46,461,686	46,605,121
12 Cement	1,683,801	1,605,059	1,625,078	1,805,626	1,863,670
13 Petroleum refining	5,744,354	5,977,644	5,988,198	5,935,370	5,039,189
14 Chemicals	17,440,875	16,914,121	16,354,613	17,034,312	19,259,709
15 Other manufacturing	33,145,676	33,487,064	33,458,931	35,088,032	35,502,075
16 Total manufacturing	156,543,071	158,102,994	164,379,824	168,244,082	172,819,326
17 Total industrial	185,450,178	187,055,624	192,974,305	197,967,299	205,099,930
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	2,269,500	2,592,593	2,819,512	2,861,486	3,044,339
20 Urban transit	851,681	817,029	809,587	822,196	831,075
21 Street lighting	2,416,740	2,338,615	2,314,375	2,232,563	2,153,922
22 Agriculture	9,446,727	9,351,841	9,421,377	9,576,058	9,389,910
23 Residential	129,385,842	132,234,592	132,409,333	132,882,011	131,610,044
24 Public administration	10,646,532	10,579,655	10,752,806	10,832,104	11,211,461
25 Commercial and other institutional	97,479,333	97,513,431	100,274,934	100,676,992	102,981,911
26 Producer Consumption	36,650,701	36,871,069	36,772,458	37,676,347	41,126,109
27 Total disposal	474,597,234	479,354,449	488,548,687	495,527,056	507,448,701

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

Atlantic provinces - Provinces atlantiques

1991	1992	1993	1994	1995		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
62,215,073	62,448,071	65,780,452	64,181,174	60,290,069	Production	1
3,091,699	1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	Exportations	2
78,857	116,685	122,927	143,672	63,420	Importations	3
-24,390,843	-25,485,615	-28,506,596	-25,890,263	-20,264,377	Transferts inter-régions	4
<b>34,811,388</b>	<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,188,831	2,955,193	2,781,309	2,989,504	3,069,407	Total minier	8
7,328,942	7,122,306	7,132,287	7,208,167	7,513,833	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
10,281,887	10,124,383	10,346,704	10,370,091	10,925,927	Total manufacturier	16
13,470,718	13,079,576	13,128,013	13,359,595	13,995,334	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	2,449	2,451	3,053	2,055	Transport en commun	20
193,770	191,139	197,569	206,524	201,078	Éclairage des rues	21
219,666	227,956	221,222	232,652	228,327	Agriculture	22
11,035,996	11,738,855	11,797,839	11,770,618	11,572,282	Domestique	23
451,354	492,171	530,372	549,412	579,673	Administration publique	24
6,412,892	6,682,693	6,804,935	6,835,959	6,901,326	Commerces et autres institutions	25
3,026,992	2,888,802	2,752,991	2,995,958	2,916,729	Autoconsommation	26
<b>34,811,388</b>	<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Newfoundland - Terre-Neuve

	1991	1992	1993	1994	1995
MW.h					
SUPPLY					
1 Production	36,942,702	36,679,414	40,849,989	38,482,589	37,910,514
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-26,366,543	-25,984,782	-29,942,214	-27,446,345	-26,720,909
5 Total supply	10,576,159	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605
DISPOSAL					
6 Iron mines	X	X	X	X	X
7 Other mining	X	X	X	X	X
8 Total mining	2,242,407	2,054,660	1,966,004	2,174,036	2,188,823
9 Pulp and paper and sawmills	2,137,878	2,176,478	2,249,904	2,309,964	2,309,666
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	152,261	144,194	128,044	121,627	132,930
16 Total manufacturing	2,509,795	2,527,059	2,610,037	2,563,103	2,653,637
17 Total industrial	4,752,202	4,581,719	4,576,041	4,737,139	4,842,460
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	2,449	2,451	3,053	2,055
21 Street lighting	44,952	48,028	51,522	52,564	51,861
22 Agriculture	19,831	17,874	16,468	14,788	14,611
23 Residential	2,886,616	3,133,427	3,208,052	3,092,365	3,030,298
24 Public administration	206,429	235,032	263,641	279,558	318,928
25 Commercial and other institutional	1,581,164	1,623,081	1,672,271	1,689,287	1,647,956
26 Producer Consumption	1,084,965	1,053,022	1,117,329	1,167,490	1,281,436
27 Total disposal	10,576,159	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1991	1992	1993	1994	1995		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
71,384	34,049	58,981	40,038	21,752	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
689,734	737,663	731,127	775,490	815,051	Transferts inter-régions	4
761,118	771,712	790,108	815,528	836,803	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
-	-	-	-	-	Autres mines	7
-	-	-	-	-	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
78,263	76,704	75,358	87,240	97,537	Total manufacturier	16
78,263	76,704	75,358	87,240	97,537	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,902	5,299	5,295	5,363	5,667	Éclairage des rues	21
73,346	73,516	74,062	74,667	73,738	Agriculture	22
242,545	245,360	250,414	256,110	259,192	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
282,240	293,968	313,758	324,315	327,086	Commerces et autres institutions	25
78,822	76,865	71,221	67,833	73,583	Autoconsommation	26
761,118	771,712	790,108	815,528	836,803	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

	1991	1992	1993	1994	1995
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	9,393,515	9,729,268	9,714,351	9,767,394	9,571,051
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	382,082	190,684	213,904	213,170	480,508
5 Total supply	9,775,597	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	301,094	183,329	164,053	154,253	159,880
8 Total mining	301,094	183,329	164,053	154,253	159,880
9 Pulp and paper and sawmills	1,521,792	1,571,343	1,603,215	1,638,041	1,606,718
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	154,707	164,703	164,512	150,774	141,058
14 Chemicals	49,782	34,322	5,763	5,864	7,520
15 Other manufacturing	663,654	654,819	692,493	718,450	726,477
16 Total manufacturing	2,696,325	2,687,944	2,782,974	2,836,818	2,886,144
17 Total industrial	2,997,419	2,871,273	2,947,027	2,991,071	3,046,024
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	55,823	55,804	56,108	61,225	60,089
22 Agriculture	59,608	60,017	51,973	57,428	55,148
23 Residential	3,324,726	3,550,232	3,502,608	3,570,308	3,500,706
24 Public administration	244,825	257,139	266,731	269,854	260,745
25 Commercial and other institutional	2,293,769	2,421,712	2,425,372	2,407,810	2,481,557
26 Producer Consumption	799,427	703,775	678,436	622,868	647,290
27 Total disposal	9,775,597	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

1991	1992	1993	1994	1995		
MWh						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
15,807,472	16,005,340	15,157,131	15,891,153	12,786,752	Production	1
3,091,699	1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	Exportations	2
78,857	116,685	122,927	143,672	63,420	Importations	3
903,884	-429,180	490,587	567,422	5,160,973	Transferts inter-régions	4
13,698,514	13,917,345	13,809,254	14,121,435	14,318,837	Total disponibilité	5
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
645,330	717,204	651,252	661,215	720,704	Autres mines	7
645,330	717,204	651,252	661,215	720,704	Total minier	8
3,669,272	3,374,485	3,279,168	3,260,162	3,597,449	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
827,560	875,830	969,542	960,169	985,727	Manufacturier - autres	15
4,997,504	4,832,676	4,878,335	4,882,930	5,288,609	Total manufacturier	16
5,642,834	5,549,880	5,529,587	5,544,145	6,009,313	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
87,093	82,008	84,644	87,372	83,461	Éclairage des rues	21
66,881	76,549	78,719	85,769	84,830	Agriculture	22
4,582,109	4,809,836	4,836,765	4,851,835	4,782,086	Domestique	23
100	-	-	-	-	Administration publique	24
2,255,719	2,343,932	2,393,534	2,414,547	2,444,727	Commerces et autres institutions	25
1,063,778	1,055,140	886,005	1,137,767	914,420	Autoconsommation	26
13,698,514	13,917,345	13,809,254	14,121,435	14,318,837	Écoulement final	27



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Québec

	1991	1992	1993	1994	1995
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	142,992,002	147,737,106	155,155,961	163,600,723	173,097,606
2 Exports	5,957,259	8,856,167	13,008,473	17,336,984	16,873,686
3 Imports	730,191	1,387,728	684,192	27,849	838,231
4 Inter-regional transfers	23,765,010	24,980,096	28,059,447	25,494,373	19,805,845
5 Total supply	161,529,944	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	1,478,011	1,445,569	1,388,008	1,532,400	1,542,496
7 Other mining	1,398,800	1,325,743	1,219,210	1,293,759	1,411,172
8 Total mining	2,876,811	2,771,312	2,607,218	2,826,159	2,953,668
9 Pulp and paper and sawmills	18,656,819	17,722,427	18,268,955	18,930,076	20,220,682
10 Iron and steel	2,328,331	2,308,638	2,543,706	2,582,413	2,737,107
11 Smelting and refining	30,681,822	32,613,044	37,078,431	37,431,411	37,090,529
12 Cement	370,637	306,918	352,481	411,939	425,123
13 Petroleum refining	1,049,161	1,086,035	1,078,520	1,091,254	1,107,294
14 Chemicals	4,867,887	4,206,834	4,274,901	4,437,139	4,935,147
15 Other manufacturing	9,731,040	10,257,251	10,422,172	10,779,318	10,908,941
16 Total manufacturing	67,685,697	68,501,147	74,019,166	75,663,550	77,424,823
17 Total industrial	70,562,508	71,272,459	76,626,384	78,489,709	80,378,491
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	328,236	330,141	333,047	331,289	322,420
21 Street lighting	784,113	779,459	751,641	716,005	653,886
22 Agriculture	1,693,490	1,717,615	1,722,816	1,737,521	1,694,688
23 Residential	46,619,725	49,406,186	49,466,362	49,812,710	49,079,457
24 Public administration	5,969,601	5,903,098	5,950,707	5,914,332	6,154,330
25 Commercial and other institutional	23,466,652	24,019,350	24,039,067	24,087,864	24,689,634
26 Producer Consumption	12,105,619	11,820,455	12,001,103	10,696,531	13,895,090
27 Total disposal	161,529,944	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

Ontario

1991	1992	1993	1994	1995		
MWh						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
142,442,661	139,789,842	143,308,462	152,429,249	151,747,110	Production	1
4,771,215	5,303,001	7,157,286	13,372,973	10,209,586	Exportations	2
3,684,035	4,166,445	2,764,677	1,386,703	1,658,658	Importations	3
2,106,428	2,056,657	1,355,122	763,575	1,036,648	Transferts inter-régions	4
<b>143,461,909</b>	<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>144,232,830</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
4,860,671	4,288,375	4,093,634	4,013,956	4,123,387	Total minier	8
7,937,843	7,947,554	7,900,460	8,163,848	8,931,753	Pâtes et papier et scieries	9
4,915,607	5,213,221	5,082,197	5,220,413	4,978,895	Sidérurgie	10
835,170	1,063,597	1,174,162	1,076,420	1,298,304	Fonte et affinage	11
731,591	710,785	675,328	763,253	769,123	Fabricants de ciment	12
2,311,025	2,399,058	2,282,338	2,306,200	1,633,751	Raffinage pétrolier	13
5,602,703	5,290,761	4,259,060	4,066,948	5,085,506	Produits chimiques	14
16,332,295	16,106,426	16,047,640	16,669,786	16,954,384	Manufacturier - autres	15
38,666,234	38,731,402	37,421,185	38,266,868	39,651,716	Total manufacturier	16
43,526,905	43,019,777	41,514,819	42,280,824	43,775,103	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
410,964	220,868	201,132	198,796	216,696	Pipelines	19
408,636	345,753	330,185	331,131	346,982	Transport en commun	20
758,598	708,098	705,556	669,459	638,363	Éclairage des rues	21
2,850,153	2,806,169	2,827,240	2,806,457	2,713,887	Agriculture	22
44,773,440	43,720,362	43,039,891	42,844,643	41,811,365	Domestique	23
2,932,137	2,946,377	3,026,962	3,005,870	3,133,214	Administration publique	24
38,412,669	37,749,602	39,371,082	39,620,217	40,472,737	Commerces et autres institutions	25
9,388,407	9,192,937	9,254,108	9,449,157	11,124,483	Autoconsommation	26
<b>143,461,909</b>	<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>144,232,830</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Manitoba

	1991	1992	1993	1994	1995
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	22,891,405	26,781,640	27,158,529	28,443,449	29,238,050
2 Exports	3,477,504	6,249,898	7,359,214	8,665,950	9,034,204
3 Imports	289,496	11,305	196,011	41,578	56,119
4 Inter-regional transfers	-1,684,182	-2,181,164	-1,392,963	-937,549	-720,418
5 Total supply	18,019,215	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	293,788	301,582	316,809	333,238	362,641
8 Total mining	293,788	301,582	316,809	333,238	362,641
9 Pulp and paper and sawmills	435,028	504,812	503,966	540,478	544,850
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	1,573,536	1,620,923	1,558,117	1,544,841	1,467,553
16 Total manufacturing	4,529,360	4,638,577	4,681,886	4,581,357	4,597,626
17 Total industrial	4,823,148	4,940,159	4,998,695	4,914,595	4,960,267
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	363,098	464,223	504,422	514,813	563,261
20 Urban transit	5,539	2,952	2,917	2,700	2,679
21 Street lighting	113,066	115,970	100,484	86,282	81,061
22 Agriculture	1,311,577	1,281,610	1,321,653	1,308,993	1,364,969
23 Residential	5,235,449	4,985,565	5,149,986	5,187,151	5,368,230
24 Public administration	337,042	333,879	403,153	419,766	392,255
25 Commercial and other institutional	3,331,703	3,113,942	3,144,582	3,216,681	3,360,047
26 Producer Consumption	2,498,593	3,123,583	2,976,471	3,230,547	3,446,778
27 Total disposal	18,019,215	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

Saskatchewan

1991	1992	1993	1994	1995		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
13,598,251	14,136,212	15,211,177	15,478,106	16,395,942	Production	1
139,130	138,110	229,450	62,688	149,502	Exportations	2
120,099	99,840	147,465	128,191	64,619	Importations	3
268,277	524,086	90,854	448,630	-37,365	Transferts inter-régions	4
13,847,497	14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	Total disponibilité	5
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
2,136,136	2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	Autres mines	7
2,136,136	2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	Total minier	8
425,399	753,394	801,315	873,430	885,974	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
508,200	566,614	628,789	706,517	700,301	Manufacturier - autres	15
1,682,063	2,193,110	2,564,074	2,729,923	2,527,378	Total manufacturier	16
3,818,199	4,587,664	4,975,545	5,381,308	5,575,652	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
738,100	796,500	848,700	839,500	949,611	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
58,335	65,958	67,214	66,700	65,912	Éclairage des rues	21
1,381,180	1,354,500	1,398,748	1,432,139	1,367,170	Agriculture	22
2,581,340	2,495,965	2,556,615	2,609,987	2,613,527	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
3,842,698	3,736,324	3,821,523	3,875,437	4,012,226	Commerces et autres institutions	25
1,427,645	1,585,117	1,551,701	1,787,168	1,689,596	Autoconsommation	26
13,847,497	14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Alberta

	1991	1992	1993	1994	1995
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	44,479,165	47,616,527	48,663,001	52,361,305	52,452,681
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	2,607	2,332	2,468	2,769	2,443
4 Inter-regional transfers	-298,747	-1,601,010	-1,175,825	-2,133,585	-976,915
5 Total supply	44,183,025	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	11,667,570	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043
8 Total mining	11,667,570	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043
9 Pulp and paper and sawmills	2,208,340	2,418,147	2,711,355	2,892,694	2,938,456
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	1,182,356	1,159,026	1,147,852	1,177,446	1,198,667
14 Chemicals	4,153,317	4,799,614	4,983,095	5,615,009	5,895,135
15 Other manufacturing	1,439,472	1,323,581	1,346,130	1,455,273	1,502,600
16 Total manufacturing	9,515,863	10,287,620	10,812,383	11,829,569	12,204,997
17 Total industrial	21,183,433	22,793,180	23,544,599	25,590,470	26,785,040
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	680,681	1,018,383	1,155,185	1,192,218	1,212,039
20 Urban transit	20,700	53,198	57,235	54,020	52,807
21 Street lighting	252,676	233,850	265,327	261,166	268,493
22 Agriculture	1,622,933	1,610,315	1,577,468	1,679,965	1,646,613
23 Residential	6,002,906	5,987,372	6,090,612	6,268,364	6,297,312
24 Public administration	250,191	275,570	250,969	257,719	263,197
25 Commercial and other institutional	11,038,172	10,557,323	10,849,490	11,120,810	11,271,292
26 Producer Consumption	3,131,333	3,488,658	3,698,759	3,805,757	3,681,416
27 Total disposal	44,183,025	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

British Columbia - Colombie-Britannique

1991	1992	1993	1994	1995		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
63,373,895	64,828,192	59,752,631	62,070,365	59,053,785	Production	1
7,085,204	9,205,502	5,251,481	9,000,042	3,484,443	Exportations	2
1,188,323	692,439	3,633,468	5,274,020	4,738,398	Importations	3
234,057	1,706,950	1,569,961	2,254,819	1,156,582	Transferts inter-régions	4
<b>57,711,071</b>	<b>58,022,079</b>	<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,534,447	3,363,525	3,407,590	2,954,199	3,656,886	Total minier	8
13,332,004	13,311,475	14,389,962	14,590,357	14,853,098	Pâtes et papier et scieries	9
19,890	20,275	19,996	24,187	27,078	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
1,586,698	1,367,455	1,367,196	1,401,325	1,715,345	Produits chimiques	14
1,839,395	1,860,722	1,590,646	2,044,811	2,027,130	Manufacturier - autres	15
24,178,608	23,623,896	24,531,710	24,799,733	25,483,854	Total manufacturier	16
27,713,055	26,987,421	27,939,300	27,753,932	29,140,740	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
76,657	92,619	110,073	116,159	102,732	Pipelines	19
88,570	82,536	83,752	100,003	104,132	Transport en commun	20
247,040	234,880	217,896	217,224	235,762	Éclairage des rues	21
367,728	353,676	352,230	378,331	374,256	Agriculture	22
12,869,043	13,633,185	14,031,243	14,126,394	14,599,223	Domestique	23
706,207	628,560	590,643	685,005	688,792	Administration publique	24
10,662,147	11,335,852	11,908,701	11,571,333	11,938,746	Commerces et autres institutions	25
4,980,624	4,673,350	4,470,741	5,650,781	4,279,939	Autoconsommation	26
<b>57,711,071</b>	<b>58,022,079</b>	<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1991 - 1995

Yukon

	1991	1992	1993	1994	1995
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	461,208	485,694	337,445	299,271	386,618
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	461,208	485,694	337,445	299,271	386,618
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	158,964	184,623	48,141	9,650	95,982
8 Total mining	158,964	184,623	48,141	9,650	95,982
9 Pulp and paper and sawmills	-	-	-	-	-
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	-	-	-	-	-
13 Petroleum refining	-	-	-	-	-
14 Chemicals	-	-	-	-	-
15 Other manufacturing	-	-	-	-	-
16 Total manufacturing	-	-	-	-	-
17 Total industrial	158,964	184,623	48,141	9,650	95,982
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	3,336	3,331	3,301	3,394	3,554
22 Agriculture	-	-	-	-	-
23 Residential	120,834	120,111	119,681	116,379	118,660
24 Public administration	-	-	-	-	-
25 Commercial and other institutional	126,516	131,724	128,581	126,962	130,713
26 Producer Consumption	51,558	45,905	37,741	42,886	37,709
27 Total disposal	461,208	485,694	337,445	299,271	386,618

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1991 - 1995

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1991	1992	1993	1994	1995		
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
571,977	582,569	597,116	578,081	808,681	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
571,977	582,569	597,116	578,081	808,681	Total disponibilité	5
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
189,889	187,906	196,093	184,225	390,316	Autres mines	7
189,889	187,906	196,093	184,225	390,316	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
3,359	2,859	2,716	2,991	3,005	Raffinage pétrolier	13
-	-	-	-	-	Produits chimiques	14
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	15
3,359	2,859	2,716	2,991	3,005	Total manufacturier	16
193,248	190,765	198,809	187,216	393,321	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,806	5,930	5,387	5,809	5,813	Éclairage des rues	21
-	-	-	-	-	Agriculture	22
147,109	146,991	157,104	145,765	149,988	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
185,884	186,621	206,973	221,729	205,190	Commerces et autres institutions	25
39,930	52,262	28,843	17,562	54,369	Autoconsommation	26
571,977	582,569	597,116	578,081	808,681	Écoulement final	27

## Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (SIC 491 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501-XPB). For completeness, the report also provides power generation of industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of all electric utilities in Canada. Response rate is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to Electric Power Generating Stations, Catalogue 57-206-XPB.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (CTI 491 de la Classification type des industries, no 12-501-XPB au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur la production d'énergie des établissements industriels qui ont des réseaux de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès de l'ensemble des entreprises publiques de production d'électricité au Canada. Le taux de réponse étant de 100%, il n'est pas nécessaire de procéder à une estimation et il n'existe pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les entreprises publiques de production d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'électricité. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication **Centrales d'énergie électrique, - no 57-206-XPB au catalogue**.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.



## Glossary of Terms

**Capability :** The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

**Capacity:** In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

**Cogeneration:** The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

**Conventional Generation:** Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

**Electric Utility:** An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Firm Energy or Power:** Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

**Hydroelectric Power:** The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

**Installed Capacity:** The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Interruptible Energy or Power:** Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

**Kilowatt (KW):** The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

## Glossaire des termes

**Rendement optimum:** Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

**Capacité:** Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau:** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance).
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

**Cogénération:** Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La cogénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte des processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

**Production classique:** Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

**Entreprise publique de production d'électricité:** Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et(ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

**Puissance garantie:** Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connexions.

**Énergie hydro-électrique:** Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

**Capacité installée:** La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

**Énergie interruptible:** Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

**Kilowatt (KW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1 000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.

**Kilowatt Hour (KW.h):** The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

**Load:** The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

**Load Factor:** The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

**Megawatt (MW):** A unit of bulk power; 1000 kilowatts.

**Megawatt Hour (MW.h):** A unit of bulk energy; 1000 kilowatt hours.

**Nuclear Power:** Electricity generated at a electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

**Peak Demand:** The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts or megawatts.

**Reserve Generating Capacity:** The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

**Winter Peak:** The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

**Kilowattheure (KW.h):** Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1 000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

**Charge:** Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

**Facteur de charge:** Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

**Mégawatt (MW):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

**Mégawattheure (MW.h):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

**Énergie nucléaire:** Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

**Demande de pointe:** Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

**Capacité génératrice de réserve:** Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

**Pointe de consommation hivernale:** S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)

☐ Please charge my:

☐ VISA

☐ MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature

☐ Payment enclosed \$

☐ Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

► Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank. Subscription will begin with the next issue to be released.

► Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST.

► Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada.

► GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST, (7%)  
(Canadian clients only)

Applicable PST  
(Canadian clients only)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada





# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



### TÉLÉPHONE 1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



### TÉLÉCOPIEUR 1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



### INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



### 1 800 363-7629

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine. L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.					TOTAL	
					RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur.					TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
					TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.					TOTAL GÉNÉRAL	
TPS N° R121491807					PF097019	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada



Success is within  
your reach

Le succès est à la  
portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer* (CEO).

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for CEO. Packed with detailed charts, diagrams and tables, CEO is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And CEO gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to CEO's present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. Plus, CEO has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of CEO's annual *Historical Statistical Summary* at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien* (LOEC).

### ► LOEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, LOEC répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, LOEC

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, LOEC vous offre le

type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► LOEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de LOEC reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. En plus, LOEC comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► LOEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du *Supplément statistique historique de LOEC*.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue # 11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus applicable GST and PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.

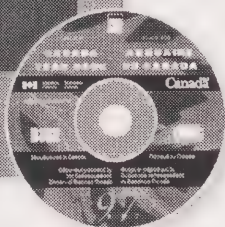
Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada plus TPS et TPV, s'il y a lieu, et 227 \$ (US) dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de dont la liste figure dans la présente publication.



# Canada Year Book 1997



The  
indispensable  
tool for  
putting  
your data  
in context



The publication you are reading at the moment provides vital information about a specific sector of activity in Canada, one of particular interest to you. But are you fully up to date with trends in other sectors, aware of their impact on your field? *Canada Year Book 1997* and *Canada Year Book 1997 on CD-ROM* place your specialized knowledge in a national context. Clarifying the wider issues affecting the country as a whole, they provide the authoritative background for the application of your unique expertise.

## Presenting... ...the book!

- More than 300 tables, charts and graphs presenting the latest socio-economic data
- Detailed index
- Exciting visual presentation of the country through 100 stunning photographs
- 80 fascinating feature articles on distinctive aspects of life in Canada
- Durable hardcover binding

*Canada Year Book 1997* (Catalogue No. 11-402-XPE97001) \$54.<sup>95</sup> in Canada (plus \$4.<sup>95</sup> shipping/handling and applicable taxes)

## ...the CD-ROM!

- Windows® and Macintosh™ on the same disc
- Powerful search capacity, index menus, hypertext links
- GBook™ software to exploit CYB97's full potential
- video clips and accompanying audio to enhance the visual experience
- English and French versions on the same disc

*Canada Year Book 1997 on CD-ROM* (Catalogue No. 11-402-XCB97001) \$74.<sup>95</sup> in Canada (plus \$4.<sup>95</sup> shipping/handling and applicable taxes)

In print or on screen, *Canada Year Book 1997* will quickly prove to be an invaluable, much-consulted addition to your library ...at a very reasonable price!

### ORDER TODAY

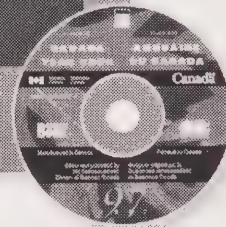
by calling toll-free 1-800-267-6677 or faxing toll-free 1-800-889-9734 or by writing to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. You may also order via Internet at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

For more  
information  
on this  
unique Canadian  
product, visit our Web  
site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# L'Annuaire du Canada 1997



L'outil  
indispensable  
pour  
mettre vos  
données  
en  
contexte



La publication que vous consultez à l'instant vous instruit sur un secteur particulier de l'activité canadienne. Mais êtes-vous bien au fait des tendances qui se dessinent dans d'autres domaines et de leur incidence sur vos activités? Pour mieux comprendre l'ensemble des enjeux canadiens, consultez *L'Annuaire du Canada 1997* et *L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM*. Cet outil indispensable vous fournira le contenu d'ordre général qui vous permettra de situer vos connaissances particulières dans un contexte global.

## Voici enfin... ...le livre!

- Plus de 300 tableaux, diagrammes et graphiques diffusant les plus récentes données socioéconomiques
  - Reliure rigide durable
  - Index détaillé
  - Plus de 100 photos proposant une captivante randonnée visuelle dans tout le pays
  - 80 articles de fonds et encadrés fascinants sur des aspects distinctifs du Canada
- L'Annuaire du Canada 1997* (n° 11-402-XPF97001 au catalogue) 54.<sup>95</sup> \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.<sup>95</sup> \$ et taxes en sus)

## ...le CD-ROM!

- Windows® et Macintosh™ sur le même disque
  - Une puissante fonction de recherche, des menus faciles à utiliser, des liens en hypertexte
  - Le logiciel GBook™ pour exploiter à fond l'Annuaire
  - 75 vidéoclips mis en valeur par des bandes sonores
  - Les versions française et anglaise comprises sur le même disque
- L'Annuaire du Canada 1997 sur CD-ROM* (n° 11-402-XCB97001 au catalogue) 74.<sup>95</sup> \$ au Canada (frais d'envoi et de manutention de 4.<sup>95</sup> \$ et taxes en sus)

Que ce soit sur papier ou à l'écran, *L'Annuaire du Canada 1997* demeure un atout important pour mettre vos données en contexte... à un prix concurrentiel!

### COMMANDEZ DÈS AUJOURD'HUI

en composant les numéros sans frais 1-800-267-6677 (téléphone) ou 1-800-889-9734 (télécopieur) ou encore en écrivant à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Vous pouvez aussi commander sur Internet [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

Pour plus de  
renseignements  
sur ce produit  
canadien unique, visitez  
notre site Web  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)





Catalogue no. 57-202-XPB

# Electric Power Annual Statistics

1996

N° 57-202-XPB au catalogue

# Statistiques annuelles de l'énergie électrique

1996

Government  
Publications



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada

## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

A paper version, catalogue no. 57-202-XPB is published annually for \$30.00 per issue in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00 per issue.

Please send orders to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa Ontario, K1A 0T6 or by dialing (613) 951-7277 or 1 800 700-1033, by fax (613) 951-1584 or 1 800 889-9734 or by Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For change of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada publications may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Une version papier, n° 57-202-XPB au catalogue, est publiée annuellement au coût de 30 \$ le numéro au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US le numéro.

Faites parvenir votre commande à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou téléphonez au (613) 951-7277 ou 1 800 700-1033, par télécopieur au (613) 951-1584 ou 1 800 889-9734 ou via l'Internet à: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Pour changement d'adresse veuillez fournir votre ancienne et nouvelle adresse. On peut aussi se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés, des librairies locales et des bureaux locaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

## Electric Power Annual Statistics

1996

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

## Statistiques annuelles de l'énergie électrique

1996

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1998

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

June 1997

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1198-4848

Ottawa

---

### Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1998

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 1997

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1198-4848

Ottawa

---

### Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*



## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566

Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



## TABLE OF CONTENTS

## TABLE DES MATIÈRES

	PAGE		PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>	<b>Publications connexes</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>	<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Notes</b>	<b>7</b>	<b>Nota</b>	<b>7</b>
<b>Table</b>		<b>Tableau</b>	
<b>Electric Utilities and Industrial Establishments</b>		<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1996	8	1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1996	8
2. Generation of Electric Energy, 1996	10	2. Production de l'énergie électrique, 1996	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1996	12	3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1992 - 1996	18	4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1992 - 1996	18
<b>Electric Utilities</b>		<b>Services d'électricité</b>	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries, Electric Utilities, 1996	18	5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1996	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1996	20	6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1996	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996	22	7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996	22
8. Income Account of Electric Utilities, 1996	28	8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996	28
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1996	34	9. Taxes payées par les services d'électricité, 1996	34
<b>Historical Data</b>		<b>Données chronologiques</b>	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996	36	10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996	36
<b>Methodology and Data Quality</b>	<b>50</b>	<b>Méthodologie et qualité des données</b>	<b>50</b>
<b>Glossary of Terms</b>	<b>51</b>	<b>Glossaire des termes</b>	<b>52</b>

**FOR FURTHER READING**  
**Selected Publications from**  
**Statistics Canada**

**LECTURES SUGGÉRÉES**  
**choisies parmi les publications de**  
**Statistique Canada**

**Catalogue No.**  
**N° au catalogue**

**Monthly Publications**

**Publications mensuelles**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006-XPB	Production de pétrole brut et de gaz naturel
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB	Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB	Produits pétroliers raffinés
Oil Pipeline Transport	55-001-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Gas Utilities	55-002-XPB	Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB	Statistiques de l'énergie électrique

**Quarterly Publication**

**Publication trimestrielle**

Quarterly Report on Energy Supply - Demand in Canada	57-003-XPB	Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
--	------------	---

**Annual Publications**

**Publications annuelles**

Coal Mines	26-206-XPB	Mines de charbon
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213-XPB	L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel
Oil Pipeline Transport	55-201-XPB	Transport du pétrole par pipelines
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB	Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205-XPB	Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB	Centrales d'énergie électrique



## Highlights

### Electricity Generation

In 1996, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 2.4% to 555 681 GW.h. Of the total electricity generated, 511 842 GW.h was for use in Canada, an increase of 2.5% from 1995. The remaining 43 839 GW.h was exported, an increase of 0.9% from the previous year. The electric power industry represents 3.0 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (64 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 352 603 GW.h, up 6.0% from 1995. British Columbia accounted for most of the increase in hydro generation due to high reservoir levels. Generation from nuclear sources declined 5.2 % from 1995 to 87 510 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity in Ontario. Production from conventional steam plants declined by 3.0% to 104 930 GW.h. It is the second most important source of electricity in Canada in 1996.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) rose 2.2 per cent to 518 025 GW.h in 1996. The main factor is the rise in residential use, which is up 2.8 per cent to 135 248 GW.h. Industrial use increased 0.8 per cent to 206 808 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers rose 1.5% in 1996 to 435 193 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,536 million, up 1.7% from 1995. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 1.1 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 1996 are 7.14 cents, down 1.2% from 1995. Revenues range from 5.63 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 26.52 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 3.5% in 1996 to \$35,766 million. Meanwhile, operating expenses increased 5.6% to \$24,143 million. Electric utilities registered a net loss of \$4.0 million in 1995 thanks to a large corporate write-down in Ontario. Excluding Ontario, electric utilities registered a net income of \$1,732 million, up 27.0% from 1995.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1996, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 2,4% pour se chiffrer à 555 681 GW.h. 511 842 GW.h de la production totale d'électricité étaient destinés au Canada, en hausse de 2.5% comparativement à 1995. Les autres 43 839 GW.h ont été exportés, une hausse de 0,9% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 3,0% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (64%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 352 603 GW.h, en hausse de 6,0% comparativement à 1995. La raison principale de la hausse est le haut niveau de réservoirs en Colombie-Britannique. La production d'électricité à partir de source nucléaire a chuté de 5,2% depuis 1995 pour atteindre 87 510 GW.h à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario. La production des centrales à vapeur classiques a baissé de 3,0% pour atteindre 104 930 GW.h. Elles sont la deuxième plus importante source d'électricité au Canada en 1996.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 2,2% en 1996 pour totaliser 518 025 GW.h. Une hausse de 2,8% de la demande pour usage résidentiel à 135 248 GW.h est la raison principale de cette augmentation. Le côté industriel a connu une hausse de 0,8% pour totaliser 206 808 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,5% en 1996 pour se chiffrer à 435 193 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 25 536 millions\$, en hausse de 1,7% comparativement à 1995. À titre de comparaison, l'indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 1.1% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,14 cents par kilowatt-heure en 1996, en baisse de 1,2% de 1995. Les recettes vont de 5,63 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 26,52 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 3,5% en 1996 pour atteindre \$35,766 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 5.6% pour totaliser 24 143 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré des pertes de 4,0 millions\$ en 1995 à cause d'une perte comptable considérable en Ontario. En excluant l'Ontario, les services d'électricité ont enregistré un revenu net de 1 732 millions de dollars, en hausse de 27,0% comparativement à 1995.

Total assets stood at \$143,661 million, up 0.6% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is up 0.7 per cent to 0.61. Long term debt is 62.8 per cent of total assets, down from 62.7 per cent in 1995.

There were 75,198 persons employed by electric utilities in 1996, a decline of 3.1% from the previous year. Wages and salaries decreased 2.6 per cent for a total wage bill of \$4,242 million in 1996. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,902 million, while private utilities reported \$340 million.

### Cost of Fuels

Electric utilities reported expenditures of \$1,699 million on fuel for thermal electric plants in 1996, down 1.8% from a year earlier. The amount spent on petroleum products decreased 12.5% to \$274 million, while that on natural gas decreased 5.3% to \$235 million. At the same time, expenditures on coal increased 3.7% to \$1,030 million. Imports account for 32.5% of the sum spent on coal.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences (e.g. table 6 is calendar year while table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1996 reached 113 570 MW, a decrease of 2.6% from the 1995 level of 116 546 MW. In 1996, utilities' generating capacity totalled 106 813 MW, while industry reported 6 757 MW. New stations totalled 1090 MW in 1996, of which hydro accounted for 625 MW.

For further information, refer to Electric Power Generating Stations, catalogue no. 57-206-XPB.

L'actif était de 143 661 millions\$, en hausse de 0,6% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,61, en hausse de 0.7%. La dette à long terme représente 62,8% de l'actif, une diminution du niveau de 62,7% en 1995.

Il y avait 75 198 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1996, une diminution de 3,1% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 2,6% pour des dépenses en main d'oeuvre qui totalisent 4 242 millions\$ en 1996. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3 902 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 340 millions\$.

### Coût des combustibles

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de 1 699 millions\$ en combustibles pour leurs centrales thermiques en 1996, en baisse de 1,8% comparativement à l'année précédente. La somme dépensée pour les produits du pétrole a diminué de 12,5% pour atteindre 274 millions\$, tandis que les dépenses en gaz naturel sont en baisse de 5,3% pour se chiffrer à 235 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 3,7% pour se chiffrer à 1 030 millions\$. Les importations représentent 32,5% des achats de charbon.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royautés payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1996 était de 113 570 MW, en baisse de 2,6% de la capacité de 116 546 MW de 1995. En 1996, la puissance génératrice des services a totalisé 106 813 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 757 MW. En 1996, les nouvelles centrales ont totalisé 1 090 MW, dont 625 MW pour les centrales hydrauliques.

Pour en savoir plus, consulter la publication Centrales d'énergie électrique (no. 57-206-XPB -XPB au catalogue).



## Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.

(a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past years all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.

(b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.

(c) In Table 6, subbituminous coal represents both Canadian and foreign subbituminous coal. Subbituminous coal consumed is Canadian except in Manitoba and 48 700 metric tonnes in Ontario.

(d) In Table 7, beginning in 1996, the current portion of a sinking fund is now reported as an asset, while the sinking fund is reported as part of long-term debt. This change in financial reporting was recommended by the Canadian Institute of Chartered Accountants.

## Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.

(a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services". Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dits "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.

(b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondent pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de cohérence dans certaines séries chronologiques.

(c) Sur le tableau 6, le charbon sousbitumineux comprend les charbons sousbitumineux canadiens et importés. La consommation de charbon sousbitumineux est canadienne à l'exception de celle au Manitoba et de 48 700 tonnes métriques en Ontario.

(d) Dans le tableau 7, à partir de 1996, la portion courante d'un fonds de roulement est déclarée comme un actif, tandis que le fonds de roulement est déclaré comme faisant partie de la dette à long-terme. Ce changement dans la présentation d'états financiers a été recommandé par l'Institut canadien des comptables agréés.



**TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1996**

	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	65 877 376	6 652 676	-	390 360	918 990	32 530 899	7 345 913
Steam	26 566 101	490 000	69 000	1 903 070	2 319 412	626 150	9 794 250
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	613 296	59 783	11 136	1 500	16 338	130 040	18 030
Combustion turbine	4 130 715	198 240	40 450	180 175	586 000	817 080	1 413 850
Total thermal	47 693 112	748 023	120 586	2 084 745	3 601 750	2 248 270	26 254 130
TOTAL INSTALLED CAPACITY	113 570 488	7 400 699	120 586	2 475 105	4 520 740	34 779 169	33 600 043
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.52	0.11	2.18	3.98	30.62	29.59
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	116 546 032	7 395 730	120 586	2 475 105	4 520 740	34 425 489	36 996 008
% CHANGE FROM 1995	-2.55	0.06	0.00	0.00	0.00	1.02	-9.17
<b>Public utilities</b>							
Hydro	58 714 043	6 355 520	-	-	865 810	29 249 230	6 650 648
Steam	17 281 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 096 000
Nuclear	16 383 000	-	-	-	680 000	675 000	15 028 000
Internal combustion	458 562	45 554	11 136	-	15 338	127 140	7 000
Combustion turbine	2 328 500	150 000	-	-	586 000	791 080	412 200
Total thermal	36 451 562	685 554	11 136	-	3 450 338	2 193 220	24 543 200
TOTAL INSTALLED CAPACITY	95 165 605	7 041 074	11 136	-	4 316 148	31 442 450	31 193 848
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.40	0.01	0.00	4.54	33.04	32.78
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	98 870 651	7 038 105	11 136	-	4 316 148	31 197 220	35 016 123
% CHANGE FROM 1995	-3.74	0.04	0.00	0.00	0.00	0.78	-10.91
<b>Private utilities</b>							
Hydro	3 044 466	217 706	-	385 360	35 740	765 504	443 060
Steam	7 439 460	-	69 000	1 856 760	-	-	304 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 384	14 229	-	-	1 000	-	7 600
Combustion turbine	1 085 465	48 240	40 450	180 175	-	-	703 100
Total thermal	8 603 309	62 469	109 450	2 036 935	1 000	-	1 015 400
TOTAL INSTALLED CAPACITY	11 647 775	280 175	109 450	2 422 295	36 740	765 504	1 458 460
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	2.41	0.94	20.80	0.32	6.57	12.52
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	10 906 087	280 175	109 450	2 422 295	36 740	660 816	1 003 330
% CHANGE FROM 1995	6.80	0.06	0.00	0.00	0.00	15.84	45.36
<b>Industries</b>							
Hydro	4 118 867	79 450	-	5 000	17 440	2 516 165	252 205
Steam	1 845 141	-	-	46 310	150 412	26 150	393 550
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	76 350	-	-	1 500	-	2 900	3 430
Combustion turbine	716 750	-	-	-	-	26 000	298 550
Total thermal	2 638 241	-	-	47 810	150 412	55 050	695 530
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 757 108	79 450	-	52 810	167 852	2 571 215	947 735
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.18	0.00	0.78	2.48	38.05	14.03
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1995	6 769 294	77 450	-	52 810	167 852	2 567 453	976 555
% CHANGE FROM 1995	-0.18	2.58	0.00	0.00	0.00	0.14	-2.95

**TABEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1996**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
						<b>Services d'électricité et industries</b>
4 876 475	835 860	857 746	11 341 072	76 625	50 760	Hydro-électrique
263 300	2 087 674	7 401 531	1 611 714	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 630	10 030	47 744	64 969	56 605	176 491	Combustion interne
-	154 920	499 700	218 200	-	22 100	Turbine à combustion
283 930	2 252 624	7 948 975	1 894 883	56 605	198 591	Total thermique
5 160 405	3 088 484	8 806 721	13 235 955	133 230	249 351	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
4.54	2.72	7.75	11.65	0.12	0.22	% DU TOTAL CANADIEN
5 292 605	3 088 372	8 804 760	13 037 670	133 005	255 962	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.49	0.00	0.02	1.52	0.16	-2.58	CHANGEMENT EN % DE 1995
						<b>Services publics</b>
4 876 475	835 860	-	9 762 000	75 100	43 400	Hydro-électrique
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
20 630	-	-	58 804	44 880	128 080	Combustion interne
-	154 920	123 500	108 200	-	2 600	Turbine à combustion
257 630	2 161 920	1 893 500	1 079 504	44 880	130 680	Total thermique
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	174 080	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5.39	3.15	1.99	11.39	0.13	0.18	% DU TOTAL CANADIEN
5 265 805	2 997 780	1 881 500	10 850 434	119 980	176 420	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-2.50	0.00	0.63	-0.08	0.00	-1.32	CHANGEMENT EN % DE 1995
						<b>Services privés</b>
-	-	857 746	337 825	1 525	-	Hydro-électrique
-	-	5 142 000	67 000	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	-	34 155	1 365	11 725	8 310	Combustion interne
-	-	113 500	-	-	-	Turbine à combustion
-	-	5 289 655	68 365	11 725	8 310	Total thermique
-	-	6 147 401	406 190	13 250	8 310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.00	0.00	52.78	3.49	0.11	0.07	% DU TOTAL CANADIEN
-	-	6 168 771	203 175	13 025	8 310	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
0.00	0.00	-0.34	99.92	1.72	0.00	CHANGEMENT EN % DE 1995
						<b>Industries</b>
-	-	-	1 241 247	-	7 360	Hydro-électrique
26 300	80 674	489 531	632 214	-	-	Vapeur
-	-	-	-	-	-	Nucléaire
-	10 030	13 589	4 800	-	40 101	Combustion interne
-	-	262 700	110 000	-	19 500	Turbine à combustion
26 300	90 704	765 820	747 014	-	59 601	Total thermique
26 300	90 704	765 820	1 988 261	-	66 961	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
0.39	1.34	11.33	29.42	0.00	0.99	% DU TOTAL CANADIEN
26 800	90 592	754 489	1 984 061	-	71 232	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1995
-1.86	0.12	1.50	0.21	0.00	-5.99	CHANGEMENT EN % DE 1995

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1996

No.		Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
			Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
MW.h								
Electric utilities and industry								
1	Hydro	352,603,150	35,292,112	-	1,123,697	3,531,496	165,201,205	41,659,177
2	Wind and tidal	31,988	-	-	31,758	-	-	-
Thermal:								
3	Steam	104,929,809	1,417,173	5,809	9,017,734	7,361,824	428,292	23,277,282
4	Nuclear	87,509,742	-	-	-	4,591,084	5,242,899	77,675,759
5	Internal combustion	1,257,859	67,026	3,033	-	3,450	206,449	80,032
6	Combustion turbine	9,348,375	-3,033	-37	2,181	-4,830	196,786	5,518,711
7	Total thermal	203,045,785	1,481,166	8,805	9,019,915	11,951,528	6,074,426	106,551,784
8	Total energy generated	555,680,923	36,773,278	8,805	10,175,370	15,483,024	171,275,631	148,210,961
9	% of total for Canada	100.00	6.62	--	1.83	2.79	30.82	26.67
Electric utilities								
10	Hydro	321,414,291	34,833,805	-	1,083,937	3,439,632	146,711,120	40,304,764
11	Wind and tidal	31,988	-	-	31,758	-	-	-
Thermal:								
12	Steam	95,514,445	1,417,173	5,809	8,641,959	6,725,251	408,169	21,332,971
13	Nuclear	87,509,742	-	-	-	4,591,084	5,242,899	77,675,759
14	Internal combustion	963,270	67,026	3,033	-	3,450	206,447	53,517
15	Combustion turbine	5,142,971	-3,033	-37	2,181	-4,830	196,786	3,938,289
16	Total thermal	189,130,428	1,481,166	8,805	8,644,140	11,314,955	6,054,301	103,000,536
17	Total energy generated	510,576,707	36,314,971	8,805	9,759,835	14,754,587	152,765,421	143,305,300
18	% of total for Canada	100.00	7.11	--	1.91	2.89	29.92	28.07
Industries								
19	Hydro	31,188,859	458,307	-	39,760	91,864	18,490,085	1,354,413
20	Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal:								
21	Steam	9,415,364	-	-	375,775	636,573	20,123	1,944,311
22	Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23	Internal combustion	294,589	-	-	-	-	2	26,515
24	Combustion turbine	4,205,404	-	-	-	-	-	1,580,422
25	Total thermal	13,915,357	-	-	375,775	636,573	20,125	3,551,248
26	Total energy generated	45,104,216	458,307	-	415,535	728,437	18,510,210	4,905,661
27	% of total for Canada	100.00	1.02	-	0.92	1.62	41.04	10.88



TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
MW.h						
<b>Services d'électricité et industries</b>						
30,865,744	4,375,865	2,260,577	67,668,256	360,945	264,076	Hydro électrique 1
-	-	-	-	230	-	Éolienne et marémotrice 2
Thermique:						
282,921	11,991,269	47,061,596	4,085,909	-	-	Vapeur 3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 4
34,825	41,688	125,885	88,839	138,780	467,852	Combustion interne 5
-	146,191	2,558,557	830,472	-	103,377	Turbine à combustion 6
317,746	12,179,148	49,746,038	5,005,220	138,780	571,229	Total thermique 7
31,183,490	16,555,013	52,006,615	72,673,476	499,955	835,305	Production totale 8
5.61	2.98	9.36	13.08	0.09	0.15	% du total canadien 9
<b>Services d'électricité</b>						
30,865,744	4,375,865	2,260,577	56,955,855	360,945	222,047	Hydro électrique 10
-	-	-	-	230	-	Éolienne et marémotrice 11
Thermique:						
195,885	11,571,146	44,285,071	931,011	-	-	Vapeur 12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 13
34,825	258	105,889	60,482	138,780	289,563	Combustion interne 14
-	146,191	866,868	-298	-	854	Turbine à combustion 15
230,710	11,717,595	45,257,828	991,195	138,780	290,417	Total thermique 16
31,096,454	16,093,460	47,518,405	57,947,050	499,955	512,464	Production totale 17
6.09	3.15	9.31	11.35	0.10	0.10	% du total canadien 18
<b>Industries</b>						
-	-	-	10,712,401	-	42,029	Hydro électrique 19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice 20
Thermique:						
87,036	420,123	2,776,525	3,154,898	-	-	Vapeur 21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire 22
-	41,430	19,996	28,357	-	178,289	Combustion interne 23
-	-	1,691,689	830,770	-	102,523	Turbine à combustion 24
87,036	461,553	4,488,210	4,014,025	-	280,812	Total thermique 25
87,036	461,553	4,488,210	14,726,426	-	322,841	Production totale 26
0.19	1.02	9.95	32.65	-	0.72	% du total canadien 27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996

No.			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	555,680,923	36,773,278	8,805	10,175,370	15,483,024	171,275,631	148,210,961
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	885,038	67,680	3,173,354	26,652,765	1,500,824
3		\$	...	-	44,191	2,770	89,497	99,057	39,606
4	Exchanged	MW.h	...	-	1,176	40,861	311,594	432,316	187,103
5	Total	MW.h	...	-	886,214	108,541	3,484,948	27,085,081	1,687,927
Imported:									
6	Purchased	MW.h	1,971,007	-	-	-	27,393	479,858	596,012
7		\$	103,623	-	-	-	535	79,056	13,368
8	Exchanged	MW.h	4,211,550	-	-	-	68,945	65,742	2,163,701
9	Total	MW.h	6,182,557	-	-	-	96,338	545,600	2,759,713
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	25,778,955	-	-	311,284	892,566	9,362
11		\$	...	81,821	-	-	20,349	34,696	425
12	Secondary	MW.h	...	-	-	73,007	689,314	3,043,873	880,847
13		\$	...	-	-	1,693	27,602	85,138	17,885
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	41,830	356,038	434,649	129,536
15	Total	MW.h	...	25,778,955	-	114,837	1,356,636	4,371,088	1,019,745
16		\$	...	81,821	-	1,693	47,951	119,828	18,310
Exported:									
17	Firm	MW.h	17,259,719	-	-	-	527,573	11,596,233	276,522
18		\$	682,735	-	-	-	28,906	446,257	5,210
19	Secondary	MW.h	24,972,263	-	-	-	2,472,533	3,603,681	5,250,034
20		\$	540,510	-	-	-	84,577	95,658	153,508
21	Exchanged	MW.h	1,606,745	-	-	-	95,184	50,700	1,876,733
22	Total	MW.h	43,838,727	-	-	-	3,095,290	15,250,614	7,403,289
23		\$	1,223,245	-	-	-	113,483	541,915	158,718
24	Total made available	MW.h	518,024,753	10,994,323	895,019	10,169,074	14,612,384	179,284,610	144,235,567
25	Used by producers(1)	MW.h	39,114,526	456,524	422	415,990	696,742	16,636,414	4,579,347
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	135,245,030	3,053,822	269,093	3,586,519	4,923,819	50,520,973	41,861,491
27		\$	9,667,984	229,472	31,203	341,862	346,341	2,960,264	3,637,674
28	Agriculture(1)	MW.h	9,821,884	14,703	76,462	55,772	87,350	1,752,201	2,741,180
29		\$	699,359	1,241	9,337	5,023	4,399	98,370	240,908
30	Mining & manufacturing	MW.h	168,824,887	4,287,846	113,587	2,657,099	5,369,115	65,710,352	39,382,529
31		\$	6,779,355	73,765	8,386	142,576	252,494	2,191,924	2,094,281
32	Other	MW.h	121,301,495	1,988,347	362,256	2,783,312	2,620,958	31,299,825	45,663,790
33		\$	8,388,924	148,138	39,832	242,752	217,697	1,974,473	3,482,865
34	Total	MW.h	435,193,296	9,344,718	821,398	9,082,702	13,001,242	149,283,351	129,648,990
35		\$	25,535,622	452,616	88,758	732,213	820,931	7,225,031	9,455,728
36	Unallocated energy	MW.h	43,716,931	1,193,081	73,199	670,382	914,400	13,364,845	10,007,230
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	518,024,753	10,994,323	895,019	10,169,074	14,612,384	179,284,610	144,235,567

(1) See notes on page 7

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest			No.
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'élec. & industrie								
31,183,490	16,555,013	52,006,615	72,673,476	499,955	835,305	MW.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
173,020	847,466	1,609,994	290,124	-	-	MW.h	Achetée	2
4,310	13,145	23,461	6,507	-	-	\$		3
1,002,696	987,252	663,996	93,351	-	-	MW.h	Entente	4
1,175,716	1,834,718	2,273,990	383,475	-	-	MW.h	Total	5
Importée:								
168,696	35,138	3,822	660,088	-	-	MW.h	Achetée	6
3,779	516	181	6,188	-	-	\$		7
-82,345	43,967	-	1,951,540	-	-	MW.h	Entente	8
86,351	79,105	3,822	2,611,628	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
173,515	20,970	192,832	141,729	-	-	MW.h	Souscrite	10
4,716	523	4,075	2,214	-	-	\$		11
1,118,470	172,260	317,505	1,383,776	-	-	MW.h	Excédentaire	12
13,207	3,884	5,230	19,086	-	-	\$		13
1,007,396	993,189	95,425	662,282	-	-	MW.h	Entente	14
2,299,381	1,186,419	605,762	2,187,787	-	-	MW.h	Total	15
17,923	4,407	9,305	21,300	-	-	\$		16
Exportée:								
4,177,286	79,644	3,500	598,961	-	-	MW.h	Souscrite	17
191,498	1,412	71	9,381	-	-	\$		18
5,642,103	95,921	11,500	7,896,491	-	-	MW.h	Excédentaire	19
93,563	1,897	187	111,120	-	-	\$		20
-86,008	121,802	-	-451,666	-	-	MW.h	Entente	21
9,733,381	297,367	15,000	8,043,786	-	-	MW.h	Total	22
285,061	3,309	258	120,501	-	-	\$		23
20,412,795	16,985,050	53,663,665	65,437,006	499,955	835,305	MW.h	Total disponible	24
97,949	667,853	4,718,616	10,527,690	1,124	315,855	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	25
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,570,966	2,738,365	6,540,666	15,900,558	128,011	150,747	MW.h	Domestique(1)	26
315,983	237,227	554,727	958,463	14,786	39,982	\$		27
1,453,667	1,444,258	1,808,504	387,787	-	-	MW.h	Agriculture(1)	28
79,594	104,383	137,672	18,432	-	-	\$		29
5,034,246	5,033,903	23,481,526	17,501,437	179,100	74,147	MW.h	Minier & manufacturier	30
162,490	241,058	948,457	642,705	14,815	6,404	\$		31
4,497,689	5,103,077	13,292,565	13,337,134	139,475	213,067	MW.h	Autres	32
251,144	329,821	903,058	726,089	17,756	55,299	\$		33
16,556,568	14,319,603	45,123,261	47,126,916	446,586	437,961	MW.h	Total	34
809,211	912,489	2,543,914	2,345,689	47,357	101,685	\$		35
3,758,278	1,997,594	3,821,788	7,782,400	52,245	81,489	MW.h	Énergie non utilisée	36
20,412,795	16,985,050	53,663,665	65,437,006	499,955	835,305	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

(1) Voir informations générales à la page 7



TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996 - CONTINUED

			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
No.				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities									
1	Total net generation	MW.h	510,576,707	36,314,971	8,805	9,759,835	14,754,587	152,765,421	143,305,300
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	-	885,038	67,680	3,173,354	26,621,655	1,500,824
3		\$	...	-	44,191	2,770	89,497	98,427	39,606
4	Exchanged	MW.h	...	-	1,176	40,861	311,594	432,316	187,103
5	Total	MW.h	...	-	886,214	108,541	3,484,948	27,053,971	1,687,927
Imported:									
6	Purchased	MW.h	1,971,007	-	-	-	27,393	479,858	596,012
7		\$	103,623	-	-	-	535	79,056	13,368
8	Exchanged	MW.h	4,148,395	-	-	-	68,945	65,742	2,163,701
9	Total	MW.h	6,119,402	-	-	-	96,338	545,600	2,759,713
Received from industries									
10	Purchased	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
11		\$	156,137	138	-	-	1,108	19,402	34,947
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	25,747,845	-	-	311,284	892,566	9,362
15		\$	...	81,191	-	-	20,349	34,696	425
16	Secondary	MW.h	...	-	-	73,007	689,314	3,043,873	880,847
17		\$	...	-	-	1,693	27,602	85,138	17,885
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	41,830	356,038	434,649	129,536
19	Total	MW.h	...	25,747,845	-	114,837	1,356,636	4,371,088	1,019,745
20		\$	...	81,191	-	1,693	47,951	119,828	18,310
Exported:									
21	Firm	MW.h	16,929,629	-	-	-	197,483	11,596,233	276,522
22		\$	661,594	-	-	-	7,765	446,257	5,210
23	Secondary	MW.h	24,856,220	-	-	-	2,472,533	3,603,681	5,250,034
24		\$	537,900	-	-	-	84,577	95,658	153,508
25	Exchanged	MW.h	1,606,745	-	-	-	95,184	50,700	1,876,733
26	Total	MW.h	43,392,594	-	-	-	2,765,200	15,250,614	7,403,289
27		\$	1,199,494	-	-	-	92,342	541,915	158,718
28	Total made available	MW.h	478,680,375	10,576,728	895,019	9,753,539	14,248,342	162,013,541	140,529,177
29	Used by producers(1)	MW.h	1,321,853	45,079	422	455	2,610	540,613	327,687
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
31		\$	63,541	-	-	-	21,141	-	38,495
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	1,225,940	-	-	-	330,090	-	760,405
36		\$	63,541	-	-	-	21,141	-	38,495
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	135,245,030	3,053,822	269,093	3,586,519	4,923,819	50,520,973	41,861,491
38		\$	9,667,984	229,472	31,203	341,862	346,341	2,960,264	3,637,674
39	Agriculture(1)	MW.h	9,821,884	14,703	76,462	55,772	87,350	1,752,201	2,741,180
40		\$	699,359	1,241	9,337	5,023	4,399	98,370	240,908
41	Mining & manufacturing	MW.h	167,816,617	4,287,846	113,587	2,657,099	5,369,115	64,891,249	39,193,362
42		\$	6,741,401	73,765	8,386	142,576	252,494	2,162,780	2,085,471
43	Other	MW.h	121,301,495	1,988,347	362,256	2,783,312	2,620,958	31,299,825	45,663,790
44		\$	8,388,924	148,138	39,832	242,752	217,697	1,974,473	3,482,865
45	Total	MW.h	434,185,026	9,344,718	821,398	9,082,702	13,001,242	148,464,248	129,459,823
46		\$	25,497,668	452,616	88,758	732,213	820,931	7,195,887	9,446,918
47	Unallocated energy	MW.h	41,947,556	1,186,931	73,199	670,382	914,400	13,008,680	9,981,262
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	478,680,375	10,576,728	895,019	9,753,539	14,248,342	162,013,541	140,529,177

(1) See notes on page 7

**TABEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996 - SUITE**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>Services d'électricité</b>								
31,096,454	16,093,460	47,518,405	57,947,050	499,955	512,464	MW.h	Production totale nette	1
173,020	712,021	1,609,994	290,124	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	
4,310	10,195	23,461	6,507	-	-	\$	Achetée	2
1,002,696	987,252	663,996	93,351	-	-	MW.h	Entente	3
1,175,716	1,699,273	2,273,990	383,475	-	-	MW.h	Total	4
								5
168,696	35,138	3,822	660,088	-	-	MW.h	Importée:	
3,779	516	181	6,188	-	-	\$	Achetée	6
-82,345	43,967	-	1,888,385	-	-	MW.h	Entente	7
86,351	79,105	3,822	2,548,473	-	-	MW.h	Total	8
								9
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Reçue des industries	
-	4	504	99,158	-	876	\$	Achetée	10
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	11
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Total	12
								13
38,070	20,970	192,832	141,729	-	-	MW.h	Livree aux autres provinces	
1,766	523	4,075	2,214	-	-	\$	Souscrite	14
1,118,470	172,260	317,505	1,383,776	-	-	MW.h	Excédentaire	15
13,207	3,884	5,230	19,086	-	-	\$		16
1,007,396	993,189	95,425	662,282	-	-	MW.h	Entente	17
2,163,936	1,186,419	605,762	2,187,787	-	-	MW.h	Total	18
14,973	4,407	9,305	21,300	-	-	\$		19
								20
4,177,286	79,644	3,500	598,961	-	-	MW.h	Exportée:	
191,498	1,412	71	9,381	-	-	\$	Souscrite	21
5,642,103	95,921	11,500	7,780,448	-	-	MW.h	Excédentaire	22
93,563	1,897	187	108,510	-	-	\$		23
-86,008	121,802	-	-451,666	-	-	MW.h	Entente	24
9,733,381	297,367	15,000	7,927,743	-	-	MW.h	Total	25
285,061	3,309	258	117,891	-	-	\$		26
								27
20,461,204	16,388,084	49,200,872	53,593,276	499,955	520,638	MW.h	Total disponible	28
10,913	70,887	255,823	64,838	1,124	1,402	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	29
<b>Livree aux établissements ind.</b>								
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Souscrite	30
3,905	-	-	-	-	-	\$		31
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	34
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Total	35
3,905	-	-	-	-	-	\$		36
<b>Ventes aux abonnés ultimes:</b>								
5,570,966	2,738,365	6,540,666	15,900,558	128,011	150,747	MW.h	Domestique(1)	37
315,983	237,227	554,727	958,463	14,786	39,982	\$		38
1,453,667	1,444,258	1,808,504	387,787	-	-	MW.h	Agriculture(1)	39
79,594	104,383	137,672	18,432	-	-	\$		40
5,034,246	5,033,903	23,481,526	17,501,437	179,100	74,147	MW.h	Minier & manufacturier	41
162,490	241,058	948,457	642,705	14,815	6,404	\$		42
4,497,689	5,103,077	13,292,565	13,337,134	139,475	213,067	MW.h	Autres	43
251,144	329,821	903,058	726,089	17,756	55,299	\$		44
16,556,568	14,319,603	45,123,261	47,126,916	446,586	437,961	MW.h	Total	45
809,211	912,489	2,543,914	2,345,689	47,357	101,685	\$		46
3,758,278	1,997,594	3,821,788	6,401,522	52,245	81,275	MW.h	Énergie non utilisée	47
20,461,204	16,388,084	49,200,872	53,593,276	499,955	520,638	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	48

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1996 - CONCLUDED

No.	Industry		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
					Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars										
1	Total net generation	MW.h	45,104,216	458,307	-	-	415,535	728,437	18,510,210	4,905,661
Received from other provinces										
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	-	31,110	-
3		\$	...	-	-	-	-	-	630	-
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	-	31,110	-
Imported:										
6	Purchased	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	MW.h	63,155	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	63,155	-	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities										
10	Purchased	MW.h	1,225,940	-	-	-	-	330,090	-	760,405
11		\$	63,541	-	-	-	-	21,141	-	38,495
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	1,225,940	-	-	-	-	330,090	-	760,405
Delivered to other provinces										
14	Firm	MW.h	...	31,110	-	-	-	-	-	-
15		\$	...	630	-	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
17		\$	...	-	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	31,110	-	-	-	-	-	-
20		\$	...	630	-	-	-	-	-	-
Exported:										
21	Firm	MW.h	330,090	-	-	-	-	330,090	-	-
22		\$	21,141	-	-	-	-	21,141	-	-
23	Secondary	MW.h	116,043	-	-	-	-	-	-	-
24		\$	2,610	-	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	446,133	-	-	-	-	330,090	-	-
27		\$	23,751	-	-	-	-	21,141	-	-
28	Total made available	MW.h	45,947,178	427,197	-	-	415,535	728,437	18,541,320	5,666,066
29	Used by producers(1)	MW.h	37,792,673	411,445	-	-	415,535	694,132	16,095,801	4,251,660
Delivered to electric utilities										
30	Firm	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
31		\$	156,137	138	-	-	-	1,108	19,402	34,947
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	5,376,860	9,602	-	-	-	34,305	1,270,251	1,199,271
36		\$	156,137	138	-	-	-	1,108	19,402	34,947
Sales to ultimate customers:										
37	Residential(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	MW.h	1,008,270	-	-	-	-	-	819,103	189,167
42		\$	37,954	-	-	-	-	-	29,144	8,810
43	Other	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	MW.h	1,008,270	-	-	-	-	-	819,103	189,167
46		\$	37,954	-	-	-	-	-	29,144	8,810
47	Unallocated energy	MW.h	1,769,375	6,150	-	-	-	-	356,165	25,968
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	45,947,178	427,197	-	-	415,535	728,437	18,541,320	5,666,066
49	Inter-industry sales	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) See notes on page 7



**TABEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1996 - FIN**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
87,036	461,553	4,488,210	14,726,426	-	322,841	MW.h	<b>Industries</b>	
							Production totale nette	1
-	135,445	-	-	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	
-	2,950	-	-	-	-	\$	Achetée	2
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	3
-	135,445	-	-	-	-	MW.h	Total	4
								5
-	-	-	-	-	-	MW.h	Importée:	
-	-	-	-	-	-	\$	Achetée	6
-	-	-	63,155	-	-	MW.h	Entente	7
-	-	-	63,155	-	-	MW.h	Total	8
								9
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Reçue des Services d'élec.	
3,905	-	-	-	-	-	\$	Achetée	10
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	11
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Total	12
								13
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces	
2,950	-	-	-	-	-	\$	Souscrite	14
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	15
-	-	-	-	-	-	\$		16
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	17
135,445	-	-	-	-	-	MW.h	Total	18
2,950	-	-	-	-	-	\$		19
								20
-	-	-	-	-	-	MW.h	Exportée:	
-	-	-	-	-	-	\$	Souscrite	21
-	-	-	116,043	-	-	MW.h	Excédentaire	22
-	-	-	2,610	-	-	\$		23
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	24
-	-	-	116,043	-	-	MW.h	Total	25
-	-	-	2,610	-	-	\$		26
								27
87,036	596,998	4,488,210	14,673,538	-	322,841	MW.h	<b>Total disponible</b>	28
87,036	596,966	4,462,793	10,462,852	-	314,453	MW.h	<b>Utilisée par producteurs(1)</b>	29
							<b>Livrée au Services d'élec.</b>	
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Souscrite	30
-	4	504	99,158	-	876	\$		31
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	34
-	32	25,417	2,829,808	-	8,174	MW.h	Total	35
-	4	504	99,158	-	876	\$		36
							<b>Ventes aux abonnés ultimes:</b>	
-	-	-	-	-	-	MW.h	Domestique(1)	37
-	-	-	-	-	-	\$		38
-	-	-	-	-	-	MW.h	Agriculture(1)	39
-	-	-	-	-	-	\$		40
-	-	-	-	-	-	MW.h	Minier & manufacturier	41
-	-	-	-	-	-	\$		42
-	-	-	-	-	-	MW.h	Autres	43
-	-	-	-	-	-	\$		44
-	-	-	-	-	-	MW.h	Total	45
-	-	-	-	-	-	\$		46
-	-	-	1,380,878	-	214	MW.h	Énergie non utilisée	47
87,036	596,998	4,488,210	14,673,538	-	322,841	MW.h	<b>ÉCOULEMENT FINAL</b>	48
-	-	-	-	-	-	MW.h	Ventes entre industries	49
-	-	-	-	-	-	\$		50

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1992-1996

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No.) 1992	11,028,368	200,283	47,531	372,154	296,741	3,090,136	3,881,593
	1993	11,139,107	202,199	47,606	377,247	298,135	3,130,871	3,868,041
	1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
	1995	11,455,311	207,292	49,747	382,305	305,448	3,203,084	3,972,205
	1996	11,532,127	209,755	50,394	389,773	308,333	3,238,908	3,959,934
Energy	(MW.h) 1992	141,490,673	3,057,541	318,876	3,610,249	4,884,385	51,123,801	46,526,531
	1993	141,749,790	3,145,600	324,476	3,554,581	4,913,484	51,189,178	45,867,131
	1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
	1995	140,997,495	3,044,450	332,930	3,555,854	4,864,916	50,774,145	44,525,252
	1996	145,066,914	3,068,525	345,555	3,642,291	5,011,169	52,273,174	44,602,671
Revenue	(\$'000) 1992	9,567,997	212,527	39,746	309,959	290,237	2,850,594	3,863,411
	1993	10,048,824	234,099	42,149	309,855	306,676	2,931,078	4,109,429
	1994	10,286,119	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	4,119,388
	1995	10,203,296	232,600	39,917	325,609	328,684	2,948,607	4,044,884
	1996	10,367,343	230,713	40,540	346,885	350,740	3,058,634	3,878,582
Consumption per customer (kW.h)	1992	12,830	15,266	6,709	9,701	16,460	16,544	11,986
	1993	12,725	15,557	6,816	9,422	16,481	16,350	11,858
	1994	12,570	15,067	6,449	9,611	14,959	16,271	11,653
	1995	12,308	14,687	6,692	9,301	15,927	15,852	11,209
	1996	12,579	14,629	6,857	9,345	16,252	16,139	11,263
Average annual bill	( \$ ) 1992	867.58	1061.13	836.21	832.88	978.08	922.48	995.32
	1993	902.12	1157.77	885.37	821.36	1028.65	936.19	1062.41
	1994	907.59	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1051.49
	1995	890.70	1122.09	802.40	851.70	1076.07	920.55	1018.30
	1996	899.00	1099.92	804.46	889.97	1137.54	944.34	979.46
Revenue per KW.h	( ¢ ) 1992	6.76	6.95	12.46	8.58	5.94	5.57	8.30
	1993	7.08	7.44	12.99	8.71	6.24	5.72	8.95
	1994	7.22	7.41	12.31	9.10	6.70	5.79	9.02
	1995	7.23	7.64	11.99	9.15	6.75	5.80	9.08
	1996	7.14	7.51	11.73	9.52	6.99	5.85	8.69

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1996

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
1	NUMBER	75,198	1,762	146	1,907	2,114	23,293	29,357
2	WAGES AND SALARIES \$'000	4,242,065	103,651	6,917	91,700	118,978	1,254,001	1,711,587
Public utilities:								
3	Number	68,490	1,098	30	-	2,104	23,221	29,104
4	Wages and salaries \$'000	3,902,467	68,200	965	-	118,547	1,250,526	1,696,808
Private utilities:								
5	Number	6,708	664	116	1,907	10	72	253
6	Wages and salaries \$'000	339,598	35,451	5,952	91,700	431	3,475	14,779

TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1992-1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-ouest		
						Domestique:	
427,956	413,901	946,640	1,322,359	10,865	18,209	1992	(Nbre) Abonnés
454,648	417,981	952,691	1,361,082	10,930	17,676	1993	
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994	
457,358	426,433	979,681	1,441,520	11,754	18,484	1995	
459,798	428,061	983,640	1,472,795	12,072	18,664	1996	
6,267,175	3,850,465	7,597,687	13,986,861	120,111	146,991	1992	(MW.h) Énergie
6,471,639	3,955,363	7,668,080	14,383,473	119,681	157,104	1993	
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994	
6,733,199	3,980,697	7,943,925	14,973,479	118,660	149,988	1995	
7,024,633	4,182,623	8,349,170	16,288,345	128,011	150,747	1996	
335,715	267,759	558,631	792,526	9,599	37,293	1992	(\$'000) Revenu
348,598	290,525	627,211	801,119	10,582	37,503	1993	
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	38,760	1994	
370,413	304,365	664,064	890,962	13,738	39,453	1995	
395,577	341,610	692,399	976,895	14,786	39,982	1996	
14,644	9,303	8,026	10,577	11,055	8,072	1992	(kW.h) Consommation par abonné
14,234	9,463	8,049	10,568	10,950	8,888	1993	
14,144	9,672	8,224	10,303	10,349	7,362	1994	
14,722	9,335	8,109	10,387	10,095	8,114	1995	
15,278	9,771	8,488	11,059	10,604	8,077	1996	
784.46	646.92	590.12	599.33	883.48	2048.05	1992	( \$ ) Facture annuelle moyenne
766.74	695.07	658.36	588.59	968.16	2121.69	1993	
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1957.58	1994	
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2134.44	1995	
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20	1996	
5.35	6.95	7.35	5.66	7.99	25.37	1992	( ¢ ) Revenu par KW.h
5.38	7.34	8.18	5.57	8.84	23.87	1993	
5.45	7.48	8.34	6.03	11.82	26.59	1994	
5.50	7.64	8.35	5.95	11.57	26.30	1995	
5.63	8.16	8.29	5.99	11.55	26.52	1996	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
						TOTAL DES SERVICES	
3,561	2,062	4,559	5,989	117	331	\$'000	1
173,516	116,947	259,603	381,700	5,003	18,462		2
						Services publics	
3,561	2,062	1,387	5,615	-	308	\$'000	3
173,516	116,947	93,133	366,685	-	17,140		4
						Services privés	
-	-	3,172	374	117	23	\$'000	5
-	-	166,470	15,015	5,003	1,322		6



TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1996

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard	Nova Scotia Nouvelle-Écosse	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario
No.									
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	4,865,739	-	-	2,864,175	310,273	-	1,284,522
2	Imported bituminous	"	5,757,074	-	-	-	1,059,792	-	4,697,282
3	Subbituminous	"	25,027,158	-	-	-	-	-	-
4	Lignite	"	10,818,333	-	-	-	-	-	1,116,439
5	Total coal	"	46,468,304	-	-	2,864,175	1,370,065	-	7,098,243
6	Light fuel oil	kilolitres	174,512	22,974	80	4,374	4,036	3,952	62,036
7	Heavy fuel oil	"	1,454,541	365,131	3,095	169,205	825,058	35,842	49,889
8	Diesel	"	98,310	417	193	1,134	1,854	19,544	153
9	Total petroleum	"	1,727,363	388,522	3,368	174,713	830,948	59,338	112,078
10	Natural gas	'000 cu.m	2,670,783	-	-	-	-	40,000	1,124,608
11	Uranium	kg	1,459,644	-	-	-	82,057	99,000	1,278,587
12	Other	Mg	976,180	10,078	-	56,984	-	175,000	318,561
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
Energy content									
13	Canadian bituminous	kJ/kg	27,211	-	-	28,364	27,119	-	27,352
14	Imported bituminous	"	29,381	-	-	-	28,125	-	29,664
15	Subbituminous	"	18,305	-	-	-	-	-	-
16	Lignite	"	14,757	-	-	-	-	-	15,932
17	Light fuel oil	kJ/l	38,494	38,191	38,938	37,597	38,741	38,474	38,997
18	Heavy fuel oil	"	42,147	42,478	41,937	42,160	41,992	40,972	43,430
19	Diesel	"	37,644	37,928	38,585	37,590	38,561	38,000	38,000
20	Natural gas	kJ/cu.m	39,342	-	-	-	-	37,800	40,358
21	Uranium	kJ/g	650,376	-	-	-	603,921	644,000	703,206
22	Other	kJ/g	17,907	18,000	-	18,000	-	18,000	16,000
thousands of dollars - milliers de dollars									
Cost of fuel used (\$'000)									
23	Canadian bituminous		299,702	-	-	198,117	32,022	-	65,673
24	Imported bituminous		335,192	-	-	-	61,721	-	273,472
25	Subbituminous		246,367	-	-	-	-	-	-
26	Lignite		148,941	-	-	-	-	-	35,795
27	Total coal		1,030,201	-	-	198,117	93,742	-	374,939
28	Light fuel oil		51,864	5,974	20	1,055	941	918	14,313
29	Heavy fuel oil		188,776	50,938	484	20,248	102,925	5,874	6,231
30	Diesel		32,948	105	44	253	458	8,531	54
31	Total petroleum		273,588	57,017	548	21,556	104,324	15,323	20,598
32	Natural gas		234,600	-	-	-	-	3,888	125,002
33	Uranium		160,433	-	-	-	8,555	7,720	144,158
34	Other		7,434	298	-	581	-	1,181	2,883
35	TOTAL ALL FUELS		1,698,823	57,017	548	219,673	206,622	26,931	664,698
MW.h									
Net Generation									
36	Canadian bituminous		12,446,942	-	-	7,835,850	728,987	-	3,457,080
37	Imported bituminous		16,319,874	-	-	-	2,854,473	-	13,465,401
38	Subbituminous		41,255,690	-	-	-	-	-	-
39	Lignite		13,030,184	-	-	-	-	-	1,735,580
40	Total coal		83,052,690	-	-	7,835,850	3,583,460	-	18,658,061
41	Light fuel oil		590,137	65,549	309	15,232	9,075	-5,223	224,187
42	Heavy fuel oil		5,442,047	1,401,326	8,533	605,678	3,129,283	116,852	155,959
43	Diesel		334,064	892	-37	2,181	6,768	68,400	367
44	Total petroleum		6,366,248	1,467,767	8,805	623,091	3,145,126	180,029	380,513
45	Natural gas		9,725,328	-	-	-	-	206,952	5,151,398
46	Uranium		87,505,027	-	-	-	4,586,369	5,242,899	77,675,759
47	Other		2,461,135	13,399	-	185,199	-	424,421	1,134,805
48	TOTAL ALL FUELS		189,130,428	1,481,166	8,805	8,644,140	11,314,955	6,054,301	103,000,536
49	% OF TOTAL FOR CANADA		100.00	0.79	--	4.53	6.06	3.02	54.58

TABLEAU 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-ouest			
								Utilisé
-	-	406,769	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
51,705	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
123,566	9,578,328	24,975,453	-	-	-	"	Sousbitumineux	3
		-	-	-	-	"	Lignite	4
<b>175,271</b>	<b>9,578,328</b>	<b>25,382,222</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>"</b>	<b>Total charbon</b>	<b>5</b>
2,000	3,697	3,235	-	-	68,128	kilolitres	Mazout léger	6
-	407	-	-	-	5,914	"	Mazout lourd	7
10,879	136	6,107	19,019	36,372	2,502	"	Diésel	8
<b>12,879</b>	<b>4,240</b>	<b>9,342</b>	<b>19,019</b>	<b>36,372</b>	<b>76,544</b>	<b>"</b>	<b>Total combustibles pétroliers</b>	<b>9</b>
267	176,296	1,194,393	135,219	-	-	'000 m.cu	Gaz naturel	10
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	11
-	-	15,557	400,000	-	-	Mg	Autres	12
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								Teneur énergétique
-	-	18,716	-	-	-	kj/kg	Bitumineux canadien	13
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	14
19,200	-	18,303	-	-	-	"	Sousbitumineux	15
16,280	14,600	-	-	-	-	"	Lignite	16
37,816	38,475	38,560	-	-	38,200	kj/l	Mazout léger	17
-	41,000	-	-	-	39,400	"	Mazout lourd	18
38,040	38,000	37,880	36,152	38,000	37,899	"	Diésel	19
37,221	37,800	38,761	38,492	-	-	kj/m.cu	Gaz naturel	20
-	-	-	-	-	-	kj/g	Uranium	21
-	-	19,440	18,000	-	-	kj/g	Autres	22
thousands of dollars - milliers de dollars								(\$'000) Coût des combustibles utilisés
-	-	3,890	-	-	-		Bitumineux canadien	23
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	24
1,653	-	244,714	-	-	-		Sousbitumineux	25
2,559	110,587	-	-	-	-		Lignite	26
<b>4,211</b>	<b>110,587</b>	<b>248,604</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>Total charbon</b>	<b>27</b>
562	850	708	-	-	26,522		Mazout léger	28
-	65	-	-	-	2,011		Mazout lourd	29
3,469	43	1,552	6,098	11,774	567		Diésel	30
<b>4,031</b>	<b>959</b>	<b>2,260</b>	<b>6,098</b>	<b>11,774</b>	<b>29,100</b>		<b>Total combustibles pétroliers</b>	<b>31</b>
33	17,888	77,582	10,206	-	-		Gaz naturel	32
-	-	-	-	-	-		Uranium	33
-	-	491	2,000	-	-		Autres	34
<b>8,276</b>	<b>129,434</b>	<b>328,446</b>	<b>16,305</b>	<b>11,774</b>	<b>29,100</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES</b>	<b>35</b>
MW.h							Production nette	
-	-	425,025	-	-	-		Bitumineux canadien	36
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	37
71,106	-	41,184,584	-	-	-		Sousbitumineux	38
119,280	11,175,324	-	-	-	-		Lignite	39
<b>190,386</b>	<b>11,175,324</b>	<b>41,609,609</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		<b>Total charbon</b>	<b>40</b>
4,910	10,605	6,164	-	-	259,329		Mazout léger	41
-	1,197	-	-	-	23,219		Mazout lourd	42
34,825	258	14,329	59,432	138,780	7,869		Diésel	43
<b>39,735</b>	<b>12,060</b>	<b>20,493</b>	<b>59,432</b>	<b>138,780</b>	<b>290,417</b>		<b>Total combustibles pétroliers</b>	<b>44</b>
589	530,211	3,376,603	459,575	-	-		Gaz naturel	45
-	-	-	-	-	-		Uranium	46
-	-	251,123	472,188	-	-		Autres	47
<b>230,710</b>	<b>11,717,595</b>	<b>45,257,828</b>	<b>991,195</b>	<b>138,780</b>	<b>290,417</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES</b>	<b>44</b>
<b>0.12</b>	<b>6.28</b>	<b>24.11</b>	<b>0.28</b>	<b>0.07</b>	<b>0.16</b>		<b>% DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>45</b>

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
<b>Assets:</b>								
<b>Fixed assets:</b>								
<b>Electric utility (at cost)</b>								
1 Generating plant	86,120,335	1,856,491	60,249	1,756,900	3,405,783	25,639,699	36,762,896	
2 Transmission plant	33,145,362	573,437	35,315	522,700	946,551	16,419,384	7,003,789	
3 Distribution plant	30,221,880	631,192	125,811	766,500	987,113	8,087,369	10,066,232	
4 Other property and equipment	13,874,006	303,232	17,329	172,700	288,276	4,574,189	3,459,653	
5 Construction in progress	4,738,948	7,447	289	31,000	20,701	2,792,939	1,243,070	
6 Total	168,100,531	3,371,799	238,993	3,249,800	5,648,424	57,513,580	58,535,640	
7 Accumulated depreciation	43,149,307	1,001,198	78,568	969,200	1,786,305	10,423,121	16,567,344	
8 Net total	124,951,224	2,370,601	160,425	2,280,600	3,862,119	47,090,459	41,968,296	
9 Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Other fixed assets(depreciated)	-91,778	-	-	-	-	8,701	410	
11 Total net fixed assets	124,859,446	2,370,601	160,425	2,280,600	3,862,119	47,099,160	41,968,706	
<b>Current assets:</b>								
12 Cash (Canadian)	479,738	50,721	3,412	100	16,525	1,088	298,298	
13 Cash (foreign)	-2,682	-	-	-	-	-3,000	318	
14 Temporary investments	1,386,868	-	-	-	1,000	528,183	670,197	
15 Accounts receivable (net)	4,904,187	83,501	12,386	128,400	178,097	1,474,308	1,594,374	
16 Inventories	1,642,971	53,583	2,990	68,500	85,308	219,137	855,584	
17 Advances	5,110	1,638	-	-	-	3,172	-	
18 Securities	108,702	-	-	105,000	3,702	-	-	
19 Other	930,476	28,876	713	600	5,191	262,873	494,682	
20 Total current assets	9,455,370	218,319	19,501	302,600	289,823	2,485,761	3,913,453	
<b>Investments:</b>								
21 In associated companies	472,888	286,600	-	-	57,066	105,148	11,673	
22 In reserve fund	11,405	-	824	-	1,806	-	426	
23 Other	139,051	-	-	46,100	-	-	40,183	
24 Total investments	623,344	286,600	824	46,100	58,872	105,148	52,282	
25 Unamortized bond discount	1,755,907	18,590	23	339,400	33,328	519,937	780,648	
26 Other deferred charges	4,139,570	200,809	14	96,000	103,015	2,763,372	138,713	
27 Other assets	2,827,710	38,295	-	-	6,284	1,027,650	438,073	
28 TOTAL ASSETS	143,661,347	3,133,214	180,787	3,064,700	4,353,441	54,001,028	47,291,875	
<b>Liabilities:</b>								
29 Long term debt	90,278,358	1,574,512	80,719	1,258,100	3,180,800	37,042,852	28,935,480	
<b>Current liabilities:</b>								
30 Accts. payable & accr. liabilities	4,102,649	70,946	11,248	84,300	119,202	977,573	1,807,184	
31 Loans and notes payable	8,053,326	274,828	900	610,000	135,091	1,726,178	3,252,789	
32 Accrued interest on long term debt	2,663,306	42,244	1,832	32,400	88,242	1,331,279	777,321	
33 Other	739,795	21,455	1,748	3,600	111,279	8,154	70,748	
34 Total current liabilities	15,559,076	409,473	15,728	730,300	453,814	4,043,184	5,908,042	
35 Deferred credits & oth liabilities	6,971,171	16,291	21,594	13,400	227,931	320,569	3,969,088	
<b>Equity:</b>								
36 Share capital	8,131,461	227,121	12,867	861,300	1,000	4,429,158	43,484	
37 Surplus - capital	607,664	-	3,980	-	5,704	41,079	11,506	
38 - earned	20,744,971	870,472	44,079	201,600	479,425	8,122,350	7,162,319	
39 - contributed	1,329,059	38,050	-	-	3,060	-	1,253,817	
40 Reserves	39,587	-2,705	1,820	-	1,707	1,836	8,139	
41 Total capital, surplus and reserve	30,852,742	1,132,938	62,746	1,062,900	490,896	12,594,423	8,479,265	
42 TOTAL LIABILITIES	143,661,347	3,133,214	180,787	3,064,700	4,353,441	54,001,028	47,291,875	



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>TOTAL DES SERVICES</b>						
<b>Actif:</b>						
<b>Immobilisations:</b>						
<b>Service d'électricité (coût d'achat)</b>						
3,982,948	2,265,181	4,649,112	5,373,274	119,135	248,667	Usine génératrice 1
486,169	570,676	2,194,563	4,332,653	17,836	42,289	Installation de transmission 2
2,447,711	1,457,521	2,784,076	2,773,451	42,800	52,104	Installation de distribution 3
375,530	246,209	3,396,368	991,208	11,218	38,094	Autres biens et matériel 4
290,496	36,928	119,100	190,669	555	5,754	Construction en cours 5
7,582,854	4,576,515	13,143,219	13,661,255	191,544	386,908	<b>Total</b> 6
1,983,788	1,489,221	4,433,348	4,217,477	52,805	146,932	Dépréciation accumulée 7
5,599,066	3,087,294	8,709,871	9,443,778	138,739	239,976	<b>Total net</b> 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-194,995	2,789	66,916	-	24,401	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
5,599,066	2,892,299	8,712,660	9,510,694	138,739	264,377	<b>Total des immobilisations</b> 11
<b>Actif à court terme</b>						
385	78,214	19,789	149	2,753	8,304	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
116,149	-	20,139	51,200	-	-	Placements temporaires 14
232,649	149,821	584,457	436,036	9,923	20,235	Comptes débiteurs 15
62,258	90,035	112,743	75,682	2,103	15,048	Inventaires 16
-	-	-	-	300	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
67,159	-	6,368	62,685	181	1,148	Autres 19
478,600	318,070	743,496	625,752	15,260	44,735	<b>Total de l'actif à court terme</b> 20
<b>Investissements:</b>						
-	-	1,301	11,100	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
8,349	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
637	10,831	41,300	-	-	-	Autres 23
8,986	10,831	42,601	11,100	-	-	<b>Total des investissements</b> 24
55,567	1,801	6,613	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
198,258	150,780	15,766	468,250	4,592	1	Autres charges différées 26
964,091	57,248	67,891	227,300	878	-	Autres éléments de l'actif 27
7,304,568	3,431,029	9,589,027	10,843,096	159,469	309,113	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b> 28
<b>Passif:</b>						
4,337,136	1,731,758	4,182,161	7,707,621	89,452	157,767	<b>Dettes à long terme</b> 29
<b>Passifs à court terme:</b>						
120,730	123,758	428,018	336,783	3,842	19,065	Comptes créditeurs et exigibilités 30
1,509,826	100,279	431,168	750	2,980	8,537	Emprunts et billets à payer 31
115,679	60,489	75,309	138,511	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
960	77,588	155,433	284,909	714	3,207	Autres 33
1,747,195	362,114	1,089,928	760,953	7,536	30,809	<b>Total des exigibilités</b> 34
732,830	225,952	441,186	992,870	390	9,070	<b>Crédits différés &amp; autres passifs</b> 35
<b>Réserves:</b>						
-	659,993	1,771,258	31,500	46,019	47,761	Capital action 36
32,079	-	443,216	70,100	-	-	Surplus - capital 37
455,328	440,976	1,618,574	1,272,990	13,152	63,706	- gagné 38
-	9,242	24,890	-	-	-	- apporté 39
-	994	17,814	7,062	2,920	-	<b>Réserves</b> 40
487,407	1,111,205	3,875,752	1,381,652	62,091	111,467	<b>Total capital, surplus et réserves</b> 41
7,304,568	3,431,029	9,589,027	10,843,096	159,469	309,113	<b>TOTAL DU PASSIF</b> 42

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996 - Continued

No.	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve		Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>PUBLIC UTILITIES</b>								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1 Generating plant	80,387,715	1,641,800	7,401	-	-	3,396,903	25,564,869	36,404,479
2 Transmission plant	30,358,238	470,227	-	-	-	945,539	16,418,891	6,890,429
3 Distribution plant	26,843,961	117,773	9,914	-	-	987,093	8,087,369	10,008,380
4 Other property and equipment	10,288,779	194,600	2,618	-	-	288,018	4,568,525	3,431,326
5 Construction in progress	4,620,525	3,900	-	-	-	20,643	2,788,530	1,242,659
6 Total	152,499,218	2,428,300	19,933	-	-	5,638,196	57,428,184	57,977,273
7 Accumulated depreciation	37,682,063	577,500	6,277	-	-	1,781,347	10,363,138	16,414,391
8 Net total	114,817,155	1,850,800	13,656	-	-	3,856,849	47,065,046	41,562,882
9 Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-	-
10 Other fixed assets(depreciated)	-144,980	-	-	-	-	-	-	410
11 Total net fixed assets	114,672,175	1,850,800	13,656	-	-	3,856,849	47,065,046	41,563,292
Current assets:								
12 Cash (Canadian)	440,133	49,300	304	-	-	16,274	831	287,939
13 Cash (foreign)	-3,000	-	-	-	-	-	-3,000	-
14 Temporary investments	1,342,065	-	-	-	-	-	528,183	646,533
15 Accounts receivable (net)	4,242,083	50,300	867	-	-	177,741	1,466,536	1,572,046
16 Inventories	1,474,091	48,900	617	-	-	85,274	218,358	853,043
17 Advances	3,172	-	-	-	-	-	3,172	-
18 Securities	3,702	-	-	-	-	3,702	-	-
19 Other	917,660	23,700	552	-	-	5,142	262,863	493,296
20 Total current assets	8,419,906	172,200	2,340	-	-	288,133	2,476,943	3,852,857
Investments:								
21 In associated companies	462,581	286,600	-	-	-	57,066	105,148	2,667
22 In reserve fund	11,405	-	824	-	-	1,806	-	426
23 Other	49,537	-	-	-	-	-	-	40,183
24 Total investments	523,523	286,600	824	-	-	58,872	105,148	43,276
25 Unamortized bond discount	1,406,454	15,500	23	-	-	33,328	519,937	780,298
26 Other deferred charges	3,987,526	177,600	14	-	-	103,015	2,762,529	131,646
27 Other assets	2,741,940	22,700	-	-	-	4,708	1,027,650	438,073
28 TOTAL ASSETS	131,751,524	2,525,400	16,857	-	-	4,344,905	53,957,253	46,809,442
Liabilities:								
29 Long term debt	85,253,812	1,335,700	8,719	-	-	3,180,800	37,035,352	28,785,779
Current liabilities:								
30 Accts. payable & accr. liabilities	3,611,345	26,000	623	-	-	119,125	973,965	1,785,679
31 Loans and notes payable	7,102,889	252,400	900	-	-	135,091	1,726,178	3,251,506
32 Accrued interest on long term debt	2,590,089	38,100	-	-	-	88,242	1,331,279	777,293
33 Other	586,486	12,400	840	-	-	111,149	8,154	63,731
34 Total current liabilities	13,890,809	328,900	2,363	-	-	453,607	4,039,576	5,878,209
35 Deferred credits & oth liabilities	6,381,821	12,700	-	-	-	226,306	320,569	3,867,627
Equity:								
36 Share capital	5,237,453	105,400	-	-	-	-	4,426,064	2,867
37 Surplus - capital	590,613	-	3,560	-	-	-	41,079	579
38 - earned	19,078,626	725,100	395	-	-	479,425	8,092,777	7,012,425
39 - contributed	1,291,351	17,600	-	-	-	3,060	-	1,253,817
40 Reserves	27,039	-	1,820	-	-	1,707	1,836	8,139
41 Total capital, surplus and reserve	26,225,082	848,100	5,775	-	-	484,192	12,561,756	8,277,827
42 TOTAL LIABILITIES	131,751,524	2,525,400	16,857	-	-	4,344,905	53,957,253	46,809,442

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>SERVICES PUBLICS</b>
						Actif:
						Immobilisations:
						Service d'électricité (coût d'achat)
3,982,948	2,265,181	1,564,677	5,314,104	-	245,353	Usine génératrice 1
486,169	570,676	259,389	4,278,363	-	38,555	Installation de transmission 2
2,447,711	1,457,521	1,033,215	2,663,444	-	31,541	Installation de distribution 3
375,530	246,209	274,143	872,755	-	35,055	Autres biens et matériel 4
290,496	36,928	41,172	190,669	-	5,528	Construction en cours 5
7,582,854	4,576,515	3,172,596	13,319,335	-	356,032	Total 6
1,983,788	1,489,221	814,265	4,116,283	-	135,853	Dépréciation accumulée 7
5,599,066	3,087,294	2,358,331	9,203,052	-	220,179	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-194,995	-41,712	66,916	-	24,401	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
5,599,066	2,892,299	2,316,619	9,269,968	-	244,580	Total des immobilisations 11
						Actif à court terme
385	78,214	6	16	-	6,864	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
116,149	-	-	51,200	-	-	Placements temporaires 14
232,649	149,821	163,139	412,054	-	16,930	Comptes débiteurs 15
62,258	90,035	26,068	75,187	-	14,351	Inventaires 16
-	-	-	-	-	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
67,159	-	1,660	62,311	-	977	Autres 19
478,600	318,070	190,873	600,768	-	39,122	Total de l'actif à court terme 20
						Investissements:
-	-	-	11,100	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
8,349	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
637	10,831	-2,114	-	-	-	Autres 23
8,986	10,831	-2,114	11,100	-	-	Total des investissements 24
55,567	1,801	-	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
198,258	150,780	8,084	455,600	-	-	Autres charges différées 26
964,091	57,248	170	227,300	-	-	Autres éléments de l'actif 27
7,304,568	3,431,029	2,513,632	10,564,736	-	283,702	TOTAL DE L'ACTIF 28
						Passif:
4,337,136	1,731,758	1,123,731	7,569,120	-	145,717	Dettes à long terme 29
						Passifs à court terme:
120,730	123,758	132,072	314,470	-	14,923	Comptes créditeurs et exigibilités 30
1,509,826	100,279	117,977	750	-	7,982	Emprunts et billets à payer 31
115,679	60,489	43,003	136,004	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
960	77,588	24,938	283,519	-	3,207	Autres 33
1,747,195	362,114	317,990	734,743	-	26,112	Total des exigibilités 34
732,830	225,952	10,015	976,780	-	9,042	Crédits différés & autres passifs 35
						Réserves:
-	659,993	-	-	-	43,129	Capital action 36
32,079	-	443,216	70,100	-	-	Surplus - capital 37
455,328	440,976	605,567	1,206,931	-	59,702	- gagné 38
-	9,242	7,632	-	-	-	- apporté 39
-	994	5,481	7,062	-	-	Réserves 40
487,407	1,111,205	1,061,896	1,284,093	-	102,831	Total capital, surplus et réserves 41
7,304,568	3,431,029	2,513,632	10,564,736	-	283,702	TOTAL DU PASSIF 42



TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1996 - Concluded

		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick			
	Canada					Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Ecosse	Nouveau- Brunswick			
No.								
thousands of dollars - milliers de dollars								
PRIVATE UTILITIES								
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	5,732,620	214,691	52,848	1,756,900	8,880	74,830	358,417
2	Transmission plant	2,787,124	103,210	35,315	522,700	1,012	493	113,360
3	Distribution plant	3,377,919	513,419	115,897	766,500	20	-	57,852
4	Other property and equipment	3,585,227	108,632	14,711	172,700	258	5,664	28,327
5	Construction in progress	118,423	3,547	289	31,000	58	4,409	411
6	Total	15,601,313	943,499	219,060	3,249,800	10,228	85,396	558,367
7	Accumulated depreciation	5,467,244	423,698	72,291	969,200	4,958	59,983	152,953
8	Net total	10,134,069	519,801	146,769	2,280,600	5,270	25,413	405,414
9	Heavy water plants(depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets(depreciated)	53,202	-	-	-	-	8,701	-
11	Total net fixed assets	10,187,271	519,801	146,769	2,280,600	5,270	34,114	405,414
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	39,605	1,421	3,108	100	251	257	10,359
13	Cash (foreign)	318	-	-	-	-	-	318
14	Temporary investments	44,803	-	-	-	1,000	-	23,664
15	Accounts receivable (net)	662,104	33,201	11,519	128,400	356	7,772	22,328
16	Inventories	168,880	4,683	2,373	68,500	34	779	2,541
17	Advances	1,938	1,638	-	-	-	-	-
18	Securities	105,000	-	-	105,000	-	-	-
19	Other	12,816	5,176	161	600	49	10	1,386
20	Total current assets	1,035,464	46,119	17,161	302,600	1,690	8,818	60,596
Investments:								
21	In associated companies	10,307	-	-	-	-	-	9,006
22	In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	89,514	-	-	46,100	-	-	-
24	Total investments	99,821	-	-	46,100	-	-	9,006
25	Unamortized bond discount	349,453	3,090	-	339,400	-	-	350
26	Other deferred charges	152,044	23,209	-	96,000	-	843	7,067
27	Other assets	85,770	15,595	-	-	1,576	-	-
28	TOTAL ASSETS	11,909,823	607,814	163,930	3,064,700	8,536	43,775	482,433
Liabilities:								
29	Long term debt	5,024,546	238,812	72,000	1,258,100	-	7,500	149,701
Current Liabilities:								
30	Accts. payable & accr. liabilities	491,304	44,946	10,625	84,300	77	3,608	21,505
31	Loans and notes payable	950,437	22,428	-	610,000	-	-	1,283
32	Accrued interest on long term debt	73,217	4,144	1,832	32,400	-	-	28
33	Other	153,309	9,055	908	3,600	130	-	7,017
34	Total current liabilities	1,668,267	80,573	13,365	730,300	207	3,608	29,833
35	Deferred credits & oth liabilities	589,350	3,591	21,594	13,400	1,625	-	101,461
Equity:								
36	Share capital	2,894,008	121,721	12,867	861,300	1,000	3,094	40,617
37	Surplus - capital	17,051	-	420	-	5,704	-	10,927
38	- earned	1,666,345	145,372	43,684	201,600	-	29,573	149,894
39	- contributed	37,708	20,450	-	-	-	-	-
40	Reserves	12,548	-2,705	-	-	-	-	-
41	Total capital, surplus and reserve	4,627,660	284,838	56,971	1,062,900	6,704	32,667	201,438
42	TOTAL LIABILITIES	11,909,823	607,814	163,930	3,064,700	8,536	43,775	482,433

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1996 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
						<b>SERVICES PRIVÉS</b>
						Actif:
						Immobilisations:
						Service d'électricité (coût d'achat)
-	-	3,084,435	59,170	119,135	3,314	Usine génératrice 1
-	-	1,935,174	54,290	17,836	3,734	Installation de transmission 2
-	-	1,750,861	110,007	42,800	20,563	Installation de distribution 3
-	-	3,122,225	118,453	11,218	3,039	Autres biens et matériel 4
-	-	77,928	-	555	226	Construction en cours 5
-	-	9,970,623	341,920	191,544	30,876	Total 6
-	-	3,619,083	101,194	52,805	11,079	Dépréciation accumulée 7
-	-	6,351,540	240,726	138,739	19,797	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (dépréc.) 9
-	-	44,501	-	-	-	Autres actifs fixes (dépréciés) 10
-	-	6,396,041	240,726	138,739	19,797	Total des immobilisations 11
						Actif à court terme
-	-	19,783	133	2,753	1,440	Encaisse (monnaie canadienne) 12
-	-	-	-	-	-	Encaisse (monnaie étrangère) 13
-	-	20,139	-	-	-	Placements temporaires 14
-	-	421,318	23,982	9,923	3,305	Comptes débiteurs 15
-	-	86,675	495	2,103	697	Inventaires 16
-	-	-	-	300	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
-	-	4,708	374	181	171	Autres 19
-	-	552,623	24,984	15,260	5,613	Total de l'actif à court terme 20
						Investissements:
-	-	1,301	-	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
-	-	43,414	-	-	-	Autres 23
-	-	44,715	-	-	-	Total des investissements 24
-	-	6,613	-	-	-	Escompte et frais d'émission sur obligations 25
-	-	7,682	12,650	4,592	1	Autres charges différées 26
-	-	67,721	-	878	-	Autres éléments de l'actif 27
-	-	7,075,395	278,360	159,469	25,411	TOTAL DE L'ACTIF 28
						Passif:
-	-	3,058,430	138,501	89,452	12,050	Dettes à long terme 29
						Passifs à court terme:
-	-	295,946	22,313	3,842	4,142	Comptes créditeurs et exigibilités 30
-	-	313,191	-	2,980	555	Emprunts et billets à payer 31
-	-	32,306	2,507	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
-	-	130,495	1,390	714	-	Autres 33
-	-	771,938	26,210	7,536	4,697	Total des exigibilités 34
-	-	431,171	16,090	390	28	Crédits différés & autres passifs 35
						Réserves:
-	-	1,771,258	31,500	46,019	4,632	Capital action 36
-	-	-	-	-	-	Surplus - capital 37
-	-	1,013,007	66,059	13,152	4,004	- gagné 38
-	-	17,258	-	-	-	- apporté 39
-	-	12,333	-	2,920	-	Réserves 40
-	-	2,813,856	97,559	62,091	8,636	Total capital, surplus et réserves 41
-	-	7,075,395	278,360	159,469	25,411	TOTAL DU PASSIF 42

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996

No.	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL UTILITIES</b>							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	34,297,230	716,929	94,549	730,600	1,090,777	7,866,656	15,610,543
2 Sale of steam	729	-	240	-	-	-	489
3 Subsidies	1,754	-	-	-	-	122	-
4 Other	1,466,673	3,630	1,066	10,600	31,361	25,393	461,312
<b>5 Total operating revenue</b>	<b>35,766,386</b>	<b>720,559</b>	<b>95,855</b>	<b>741,200</b>	<b>1,122,138</b>	<b>7,892,171</b>	<b>16,072,344</b>
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & admin.							
Salaries and wages	4,242,065	103,651	6,917	91,700	118,978	1,254,001	1,711,587
Supplementary labour benefits	132,226	4,405	60	1,300	18,587	3,908	891
Cost of fuel used	1,847,062	41,748	4,389	221,500	214,897	36,111	627,958
Cost of material used	286,610	1,893	1,639	11,900	24,893	81,854	17,039
Cost of purchased services	415,758	14,512	7,030	25,400	58,042	213,639	3,107
Cost of repair and maintenance	170,028	16,125	770	-	3,291	16,112	594
Royalty expenses	546,253	4,335	-	800	-	4,610	120,005
Indirect taxes	1,286,536	11,033	1,432	5,200	31,631	562,334	271,755
Other	1,874,416	20,089	13,666	24,400	19,895	213,431	811,323
Total operation, maintenance and administration	10,800,354	217,791	35,903	382,200	490,214	2,386,000	3,564,259
7 Electricity purchased	8,455,279	199,329	29,842	17,200	185,632	369,171	6,503,214
8 Depreciation	4,887,811	74,294	7,099	87,200	185,871	1,428,663	1,947,798
<b>9 Total operating expense</b>	<b>24,143,444</b>	<b>491,414</b>	<b>72,844</b>	<b>486,600</b>	<b>861,717</b>	<b>4,183,834</b>	<b>12,015,271</b>
10 Operating income	11,622,942	229,145	23,011	254,600	260,421	3,708,337	4,057,073
11 Other income	177,051	17,081	983	33,600	68,665	3,318	53,376
<b>12 Total income</b>	<b>11,799,993</b>	<b>246,226</b>	<b>23,994</b>	<b>288,200</b>	<b>329,086</b>	<b>3,711,655</b>	<b>4,110,449</b>
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	8,344,889	158,423	7,424	128,900	342,611	3,088,072	2,913,859
14 Income tax	348,469	18,674	6,300	11,400	921	4,700	26,051
15 Other deductions	3,110,617	1,444	1,691	44,300	427	76,586	2,906,578
<b>16 Total income deductions</b>	<b>11,803,975</b>	<b>178,541</b>	<b>15,415</b>	<b>184,600</b>	<b>343,959</b>	<b>3,169,358</b>	<b>5,846,488</b>
<b>17 Net income</b>	<b>-3,982</b>	<b>67,685</b>	<b>8,579</b>	<b>103,600</b>	<b>-14,873</b>	<b>542,297</b>	<b>-1,736,039</b>



TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL DES SERVICES</b>							
<b>Revenus d'exploitation:</b>							
1,137,569	962,280	3,508,220	2,396,928	63,977	118,202	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1,632	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
11,393	98,422	642,773	167,786	65	12,872	Autres	4
<b>1,148,962</b>	<b>1,060,702</b>	<b>4,152,625</b>	<b>2,564,714</b>	<b>64,042</b>	<b>131,074</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
<b>Frais d'exploitation</b>							
<b>Exploitation, entretien &amp; admin.</b>							<b>6</b>
173,516	116,947	259,603	381,700	5,003	18,462	Traitements et salaires	
48,391	2,511	44,788	6,553	647	185	Avantages sociaux supplémentaires	
6,965	216,114	424,116	8,800	10,059	34,405	Coût de combustibles utilisés	
23,536	22,659	63,911	27,988	5,218	4,080	Coût du matériel utilisé	
24,768	9,244	45,090	9,063	2,335	3,528	Coût de services achetés	
1,474	26,325	79,257	20,010	2,315	3,755	Coût d'entretien et de réparation	
51,291	27,166	34,758	303,288	-	-	Redevances	
38,597	22,661	162,033	178,659	424	777	Impôts indirects	
-4,866	26,334	726,171	11,125	-	12,848	Autres	
363,672	469,961	1,839,727	946,586	26,001	78,040	Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration	
61,624	61,105	708,473	286,714	15,702	17,273	Achat d'électricité	7
177,701	164,581	465,526	333,252	6,991	8,835	Amortissement	8
<b>602,997</b>	<b>695,647</b>	<b>3,013,726</b>	<b>1,566,552</b>	<b>48,694</b>	<b>104,148</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
545,965	365,055	1,138,899	998,162	15,348	26,926	Bénéfice d'exploitation	10
1,475	-	-27,398	25,638	239	74	Autre revenu	11
<b>547,440</b>	<b>365,055</b>	<b>1,111,501</b>	<b>1,023,800</b>	<b>15,587</b>	<b>27,000</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
<b>Déductions:</b>							
426,806	193,374	424,243	638,585	6,716	15,876	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11,488	256,673	9,585	1,787	890	Impôt sur le revenu	14
76	-	57,491	21,434	590	-	Autres déductions	15
<b>426,882</b>	<b>204,862</b>	<b>738,407</b>	<b>669,604</b>	<b>9,093</b>	<b>16,766</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>120,558</b>	<b>160,193</b>	<b>373,094</b>	<b>354,196</b>	<b>6,494</b>	<b>10,234</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996 - Continued

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Ile-du- Prince- Edouard	Nova Scotia Nouvelle- Ecosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No.							
	thousands of dollars - milliers de dollars						
PUBLIC UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	30,529,077	367,500	9,509	-	1,086,487	7,824,794	15,399,427
2 Sale of steam	-	-	-	-	-	-	-
3 Subsidies	1,754	-	-	-	-	122	-
4 Other	822,858	-	132	-	31,331	25,101	449,740
5 Total operating revenue	31,353,689	367,500	9,641	-	1,117,818	7,850,017	15,849,167
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & admin.							
Salaries and wages	3,902,467	68,200	965	-	118,547	1,250,526	1,696,808
Supplementary labour benefits	86,715	-	60	-	18,474	2,533	181
Cost of fuel used	1,264,153	41,700	158	-	214,897	36,111	609,000
Cost of material used	212,106	-	682	-	24,893	80,689	104
Cost of purchased services	320,332	-	-	-	58,019	213,402	184
Cost of repair and maintenance	111,679	15,600	519	-	2,195	14,749	-
Royalty expenses	506,215	3,600	-	-	-	108	120,000
Indirect taxes	1,175,902	2,000	103	-	31,519	560,175	259,301
Other	1,106,618	18,000	-	-	19,872	208,361	806,868
Total operation, maintenance and administration	8,685,587	149,100	2,487	-	488,416	2,366,654	3,492,446
7 Electricity purchased	8,055,240	5,300	5,239	-	185,219	361,215	6,465,606
8 Depreciation	4,359,982	44,900	654	-	185,683	1,427,048	1,935,189
9 Total operating expense	21,100,809	199,300	8,380	-	859,318	4,154,917	11,893,241
10 Operating income	10,252,880	168,200	1,261	-	258,500	3,695,100	3,955,926
11 Other income	166,918	15,500	-	-	68,611	3,393	52,000
12 Total income	10,419,798	183,700	1,261	-	327,111	3,698,493	4,007,926
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	7,867,116	134,300	956	-	342,611	3,087,097	2,897,792
14 Income tax	11,488	-	-	-	-	-	-
15 Other deductions	3,014,782	-	265	-	427	76,586	2,906,000
16 Total income deductions	10,893,386	134,300	1,221	-	343,038	3,163,683	5,803,792
17 Net income	-473,588	49,400	40	-	-15,927	534,810	-1,795,866

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
<b>Revenus d'exploitation:</b>							
1,137,569	962,280	1,376,846	2,272,081	-	92,584	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1,632	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
11,393	98,422	28,744	165,191	-	12,804	Autres	4
<b>1,148,962</b>	<b>1,060,702</b>	<b>1,407,222</b>	<b>2,437,272</b>	<b>-</b>	<b>105,388</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
<b>Frais d'exploitation</b>							
<b>Exploitation, entretien &amp; admin.</b>							
173,516	116,947	93,133	366,685	-	17,140	Traitements et salaires	
48,391	2,511	14,012	553	-	-	Avantages sociaux supplémentaires	
6,965	216,114	96,477	8,800	-	33,931	Coût de combustibles utilisés	
23,536	22,659	28,519	27,988	-	3,036	Coût du matériel utilisé	
24,768	9,244	2,616	9,063	-	3,036	Coût de services achetés	
1,474	26,325	27,152	20,010	-	3,655	Coût d'entretien et de réparation	
51,291	27,166	8,200	295,850	-	-	Redevances	
38,597	22,661	92,546	169,000	-	-	Impôts indirects	
-4,866	26,334	12,464	6,737	-	12,848	Autres	
<b>363,672</b>	<b>469,961</b>	<b>375,119</b>	<b>904,086</b>	<b>-</b>	<b>73,646</b>	<b>Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration</b>	
61,624	61,105	663,987	245,945	-	-	Achat d'électricité	7
177,701	164,581	93,759	322,666	-	7,801	Amortissement	8
<b>602,997</b>	<b>695,647</b>	<b>1,132,865</b>	<b>1,472,697</b>	<b>-</b>	<b>81,447</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
545,965	365,055	274,357	964,575	-	23,941	Bénéfice d'exploitation	10
1,475	-	301	25,638	-	-	Autre revenu	11
<b>547,440</b>	<b>365,055</b>	<b>274,658</b>	<b>990,213</b>	<b>-</b>	<b>23,941</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
<b>Déductions:</b>							
426,806	193,374	142,682	626,663	-	14,835	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11,488	-	-	-	-	Impôt sur le revenu	14
76	-	9,994	21,434	-	-	Autres déductions	15
<b>426,882</b>	<b>204,862</b>	<b>152,676</b>	<b>648,097</b>	<b>-</b>	<b>14,835</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>120,558</b>	<b>160,193</b>	<b>121,982</b>	<b>342,116</b>	<b>-</b>	<b>9,106</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>



TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1996 - Concluded

No.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du-Prince-Edouard	Nouvelle-Ecosse	Nouveau-Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
PRIVATE UTILITIES							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	3,768,153	349,429	85,040	730,600	4,290	41,862	211,116
2 Sale of steam	729	-	240	-	-	-	489
3 Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4 Other	643,815	3,630	934	10,600	30	292	11,572
5 Total operating revenue	4,412,697	353,059	86,214	741,200	4,320	42,154	223,177
Operating expenses:							
6 Operation, maintenance & admin.							
Salaries and wages	339,598	35,451	5,952	91,700	431	3,475	14,779
Supplementary labour benefits	45,511	4,405	-	1,300	113	1,375	710
Cost of fuel used	582,909	48	4,231	221,500	-	-	18,958
Cost of material used	74,504	1,893	957	11,900	-	1,165	16,935
Cost of purchased services	95,426	14,512	7,030	25,400	23	237	2,923
Cost of repair and maintenance	58,349	525	251	-	1,096	1,363	594
Royalty expenses	40,038	735	-	800	-	4,502	5
Indirect taxes	110,634	9,033	1,329	5,200	112	2,159	12,454
Other	767,798	2,089	13,666	24,400	23	5,070	4,455
Total operation, maintenance and administration	2,114,767	68,691	33,416	382,200	1,798	19,346	71,813
7 Electricity purchased	400,039	194,029	24,603	17,200	413	7,956	37,608
8 Depreciation	527,829	29,394	6,445	87,200	188	1,615	12,609
9 Total operating expense	3,042,635	292,114	64,464	486,600	2,399	28,917	122,030
10 Operating income	1,370,062	60,945	21,750	254,600	1,921	13,237	101,147
11 Other income	10,133	1,581	983	33,600	54	-75	1,376
12 Total income	1,380,195	62,526	22,733	288,200	1,975	13,162	102,523
Income deductions:							
13 Interest on long term debt	477,773	24,123	6,468	128,900	-	975	16,067
14 Income tax	336,981	18,674	6,300	11,400	921	4,700	26,051
15 Other deductions	95,835	1,444	1,426	44,300	-	-	578
16 Total income deductions	910,589	44,241	14,194	184,600	921	5,675	42,696
17 Net income	469,606	18,285	8,539	103,600	1,054	7,487	59,827

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1996 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PRIVÉS</b>							
<b>Revenus d'exploitation:</b>							
-	-	2,131,374	124,847	63,977	25,618	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subvention d'exploitation	3
-	-	614,029	2,595	65	68	Autres	4
-	-	<b>2,745,403</b>	<b>127,442</b>	<b>64,042</b>	<b>25,686</b>	<b>Total des recettes d'exploitation:</b>	<b>5</b>
<b>Frais d'exploitation</b>							
<b>Exploitation, entretien &amp; admin.</b>							<b>6</b>
-	-	166,470	15,015	5,003	1,322	Traitements et salaires	
-	-	30,776	6,000	647	185	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	327,639	-	10,059	474	Coût de combustibles utilisés	
-	-	35,392	-	5,218	1,044	Coût du matériel utilisé	
-	-	42,474	-	2,335	492	Coût de services achetés	
-	-	52,105	-	2,315	100	Coût d'entretien et de réparation	
-	-	26,558	7,438	-	-	Redevances	
-	-	69,487	9,659	424	777	Impôts indirects	
-	-	713,707	4,388	-	-	Autres	
-	-	<b>1,464,608</b>	<b>42,500</b>	<b>26,001</b>	<b>4,394</b>	<b>Total de l'exploitation, de l'entretien et de l'administration</b>	
-	-	44,486	40,769	15,702	17,273	Achat d'électricité	7
-	-	371,767	10,586	6,991	1,034	Amortissement	8
-	-	<b>1,880,861</b>	<b>93,855</b>	<b>48,694</b>	<b>22,701</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
-	-	864,542	33,587	15,348	2,985	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	-27,699	-	239	74	Autre revenu	11
-	-	<b>836,843</b>	<b>33,587</b>	<b>15,587</b>	<b>3,059</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
<b>Déductions:</b>							
-	-	281,561	11,922	6,716	1,041	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	256,673	9,585	1,787	890	Impôt sur le revenu	14
-	-	47,497	-	590	-	Autres déductions	15
-	-	<b>585,731</b>	<b>21,507</b>	<b>9,093</b>	<b>1,931</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
-	-	<b>251,112</b>	<b>12,080</b>	<b>6,494</b>	<b>1,128</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1996

no.	Canada	Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre-Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars							
Total utilities:							
1 Municipal	605,322	9,900	27	5,200	26	247,760	111,559
2 Provincial	673,007	1,020	1,405	-	31,605	314,712	153,595
3 Federal	8,344	113	-	-	-	-	6,600
4 TOTAL TAXES	1,286,673	11,033	1,432	5,200	31,631	562,472	271,754
5 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.86	0.11	0.40	2.46	43.72	21.12
Public utilities:							
6 Municipal	539,793	1,000	27	-	-	245,603	100,301
7 Provincial	630,247	1,000	76	-	31,519	314,710	153,000
8 Federal	6,000	-	-	-	-	-	6,000
9 TOTAL TAXES	1,176,040	2,000	103	-	31,519	560,313	259,301
10 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	0.17	0.01	-	2.68	47.64	22.05
Private utilities:							
11 Municipal	65,529	8,900	-	5,200	26	2,157	11,258
12 Provincial	42,760	20	1,329	-	86	2	595
13 Federal	2,344	113	-	-	-	-	600
14 TOTAL TAXES	110,633	9,033	1,329	5,200	112	2,159	12,453
15 PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100.00	8.16	1.20	4.70	0.10	1.95	11.26



TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1996

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		no.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
						Total des services:	
7,655	22,661	123,345	75,988	424	777	Municipales	1
30,942	-	37,057	102,671	-	-	Provinciales	2
-	-	1,631	-	-	-	Fédérales	3
38,597	22,661	162,033	178,659	424	777	TOTAL DES TAXES	4
3.00	1.76	12.59	13.89	0.03	0.06	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	5
						Services publics:	
7,655	22,661	92,546	70,000	-	-	Municipales	6
30,942	-	-	99,000	-	-	Provinciales	7
-	-	-	-	-	-	Fédérales	8
38,597	22,661	92,546	169,000	-	-	TOTAL DES TAXES	9
3.28	1.93	7.87	14.37	-	-	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	10
						Services privés:	
-	-	30,799	5,988	424	777	Municipales	11
-	-	37,057	3,671	-	-	Provinciales	12
-	-	1,631	-	-	-	Fédérales	13
-	-	69,487	9,659	424	777	TOTAL DES TAXES	14
-	-	62.81	8.73	0.38	0.70	POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN	15

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Canada

	1992	1993	1994	1995	1996
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	504,405,853	515,964,774	539,441,723	542,733,265	555,680,923
2 Exports	31,528,178	34,967,295	50,919,449	43,443,729	43,838,727
3 Imports	6,476,774	7,551,208	7,004,782	7,421,888	6,182,557
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	479,354,449	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,024,753
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	3,542,110	3,364,637	3,701,215	3,751,192	3,628,186
7 Other mining	25,410,520	25,229,844	26,022,002	28,678,719	29,383,438
8 Total mining	28,952,630	28,594,481	29,723,217	32,429,911	33,011,624
9 Pulp and paper and sawmills	49,780,115	51,708,300	53,199,050	55,888,646	54,887,557
10 Iron and steel	8,289,563	8,445,100	8,720,006	8,660,916	8,915,861
11 Smelting and refining	42,049,428	46,799,604	46,461,686	46,605,121	48,661,204
12 Cement	1,605,059	1,625,078	1,805,626	1,863,670	1,855,350
13 Petroleum refining	5,977,644	5,988,198	5,935,370	4,889,882	5,054,164
14 Chemicals	16,914,121	16,354,613	17,034,312	19,259,709	18,884,136
15 Other manufacturing	33,487,064	33,458,931	35,088,032	35,502,075	35,537,869
16 Total manufacturing	158,102,994	164,379,824	168,244,082	172,670,019	173,796,141
17 Total industrial	187,055,624	192,974,305	197,967,299	205,099,930	206,807,765
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	2,592,593	2,819,512	2,861,486	3,044,339	2,999,084
20 Urban transit	817,029	809,587	822,196	831,075	840,200
21 Street lighting	2,338,615	2,314,375	2,232,563	2,153,922	2,076,165
22 Agriculture	9,351,841	9,421,377	9,576,058	9,389,910	9,821,884
23 Residential	132,234,592	132,409,333	132,882,011	131,610,044	135,245,030
24 Public administration	10,579,655	10,752,806	10,832,104	11,211,461	11,157,828
25 Commercial and other institutional	97,513,431	100,274,934	100,676,992	102,981,911	105,359,866
26 Producer consumption	36,871,069	36,772,458	37,676,347	40,388,832	43,716,931
27 Total disposal	479,354,449	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,024,753

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Atlantic provinces - Provinces atlantiques

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
62,448,071	65,780,452	64,181,174	60,290,069	62,440,477	Production	1
1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	Exportations	2
116,685	122,927	143,672	63,420	96,338	Importations	3
-25,485,615	-28,506,596	-25,890,263	-20,264,377	-22,770,725	Transferts inter-régions	4
<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,670,800</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
2,955,193	2,781,309	2,989,504	3,069,407	3,036,542	Total minier	8
7,122,306	7,132,287	7,208,167	7,513,833	7,502,181	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
10,124,383	10,346,704	10,370,091	10,925,927	10,942,267	Total manufacturier	16
13,079,576	13,128,013	13,359,595	13,995,334	13,978,809	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
2,449	2,451	3,053	2,055	1,519	Transport en commun	20
191,139	197,569	206,524	201,078	186,823	Éclairage des rues	21
227,956	221,222	232,652	228,327	234,287	Agriculture	22
11,738,855	11,797,839	11,770,618	11,572,282	11,833,253	Domestique	23
492,171	530,372	549,412	579,673	566,691	Administration publique	24
6,682,693	6,804,935	6,835,959	6,901,326	7,018,356	Commerces et autres institutions	25
2,888,802	2,752,991	2,995,958	2,916,729	2,851,062	Autoconsommation	26
<b>35,303,641</b>	<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,670,800</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Newfoundland - Terre-Neuve

	1992	1993	1994	1995	1996
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	36,679,414	40,849,989	38,482,589	37,910,514	36,773,278
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-25,984,782	-29,942,214	-27,446,345	-26,720,909	-25,778,955
5 Total supply	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	X	X	X	X	X
7 Other mining	X	X	X	X	X
8 Total mining	2,054,660	1,966,004	2,174,036	2,188,823	2,091,585
9 Pulp and paper and sawmills	2,176,478	2,249,904	2,309,964	2,309,666	2,255,249
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	144,194	128,044	121,627	132,930	135,202
16 Total manufacturing	2,527,059	2,610,037	2,563,103	2,653,637	2,637,756
17 Total industrial	4,581,719	4,576,041	4,737,139	4,842,460	4,729,341
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	2,449	2,451	3,053	2,055	1,519
21 Street lighting	48,028	51,522	52,564	51,861	48,368
22 Agriculture	17,874	16,468	14,788	14,611	14,703
23 Residential	3,133,427	3,208,052	3,092,365	3,030,298	3,053,822
24 Public administration	235,032	263,641	279,558	318,928	295,067
25 Commercial and other institutional	1,623,081	1,672,271	1,689,287	1,647,956	1,658,422
26 Producer consumption	1,053,022	1,117,329	1,167,490	1,281,436	1,193,081
27 Total disposal	10,694,632	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1992	1993	1994	1995	1996		
MW. h						
					DISPONIBILITÉ	
34,049	58,981	40,038	21,752	8,805	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
737,663	731,127	775,490	815,051	886,214	Transferts inter-régions	4
771,712	790,108	815,528	836,803	895,019	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
-	-	-	-	-	Autres mines	7
-	-	-	-	-	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
76,704	75,358	87,240	97,537	113,587	Total manufacturier	16
76,704	75,358	87,240	97,537	113,587	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,299	5,295	5,363	5,667	5,784	Éclairage des rues	21
73,516	74,062	74,667	73,738	76,462	Agriculture	22
245,360	250,414	256,110	259,192	269,093	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
293,968	313,758	324,315	327,086	356,894	Commerces et autres institutions	25
76,865	71,221	67,833	73,583	73,199	Autoconsommation	26
771,712	790,108	815,528	836,803	895,019	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

	1992	1993	1994	1995	1996
MW. h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	9,729,268	9,714,351	9,767,394	9,571,051	10,175,370
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	190,684	213,904	213,170	480,508	-6,296
5 Total supply	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,169,074
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	183,329	164,053	154,253	159,880	159,520
8 Total mining	183,329	164,053	154,253	159,880	159,520
9 Pulp and paper and sawmills	1,571,343	1,603,215	1,638,041	1,606,718	1,695,874
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	164,703	164,512	150,774	141,058	133,734
14 Chemicals	34,322	5,763	5,864	7,520	11,987
15 Other manufacturing	654,819	692,493	718,450	726,477	807,514
16 Total manufacturing	2,687,944	2,782,974	2,836,818	2,886,144	2,913,114
17 Total industrial	2,871,273	2,947,027	2,991,071	3,046,024	3,072,634
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	55,804	56,108	61,225	60,089	42,347
22 Agriculture	60,017	51,973	57,428	55,148	55,772
23 Residential	3,550,232	3,502,608	3,570,308	3,500,706	3,586,519
24 Public administration	257,139	266,731	269,854	260,745	271,624
25 Commercial and other institutional	2,421,712	2,425,372	2,407,810	2,481,557	2,469,796
26 Producer consumption	703,775	678,436	622,868	647,290	670,382
27 Total disposal	9,919,952	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,169,074



**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996**

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
16,005,340	15,157,131	15,891,153	12,786,752	15,483,024	Production	1
1,775,500	1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	Exportations	2
116,685	122,927	143,672	63,420	96,338	Importations	3
-429,180	490,587	567,422	5,160,973	2,128,312	Transferts inter-régions	4
<b>13,917,345</b>	<b>13,809,254</b>	<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
						<b>ÉCOULEMENT</b>
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
717,204	651,252	661,215	720,704	785,437	Autres mines	7
717,204	651,252	661,215	720,704	785,437	Total minier	8
3,374,485	3,279,168	3,260,162	3,597,449	3,551,058	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
875,830	969,542	960,169	985,727	1,028,759	Manufacturier - autres	15
4,832,676	4,878,335	4,882,930	5,288,609	5,277,810	Total manufacturier	16
5,549,880	5,529,587	5,544,145	6,009,313	6,063,247	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
82,008	84,644	87,372	83,461	90,324	Éclairage des rues	21
76,549	78,719	85,769	84,830	87,350	Agriculture	22
4,809,836	4,836,765	4,851,835	4,782,086	4,923,819	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
2,343,932	2,393,534	2,414,547	2,444,727	2,533,244	Commerces et autres institutions	25
1,055,140	886,005	1,137,767	914,420	914,400	Autoconsommation	26
<b>13,917,345</b>	<b>13,809,254</b>	<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Québec

	1992	1993	1994	1995	1996
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	147,737,106	155,155,961	163,600,723	173,097,606	171,275,631
2 Exports	8,856,167	13,008,473	17,336,984	16,873,686	15,250,614
3 Imports	1,387,728	684,192	27,849	838,231	545,600
4 Inter-regional transfers	24,980,096	28,059,447	25,494,373	19,805,845	22,715,019
5 Total supply	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,284,610
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	1,445,569	1,388,008	1,532,400	1,542,496	1,522,575
7 Other mining	1,325,743	1,219,210	1,293,759	1,411,172	1,355,487
8 Total mining	2,771,312	2,607,218	2,826,159	2,953,668	2,878,062
9 Pulp and paper and sawmills	17,722,427	18,268,955	18,930,076	20,220,682	19,934,342
10 Iron and steel	2,308,638	2,543,706	2,582,413	2,737,107	2,788,731
11 Smelting and refining	32,613,044	37,078,431	37,431,411	37,090,529	38,967,080
12 Cement	306,918	352,481	411,939	425,123	414,125
13 Petroleum refining	1,086,035	1,078,520	1,091,254	1,107,294	1,120,200
14 Chemicals	4,206,834	4,274,901	4,437,139	4,935,147	4,593,281
15 Other manufacturing	10,257,251	10,422,172	10,779,318	10,908,941	11,245,675
16 Total manufacturing	68,501,147	74,019,166	75,663,550	77,424,823	79,063,434
17 Total industrial	71,272,459	76,626,384	78,489,709	80,378,491	81,941,496
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	330,141	333,047	331,289	322,420	309,685
21 Street lighting	779,459	751,641	716,005	653,886	595,258
22 Agriculture	1,717,615	1,722,816	1,737,521	1,694,688	1,752,201
23 Residential	49,406,186	49,466,362	49,812,710	49,079,457	50,520,973
24 Public administration	5,903,098	5,950,707	5,914,332	6,154,330	6,125,436
25 Commercial and other institutional	24,019,350	24,039,067	24,087,864	24,689,634	24,674,716
26 Producer consumption	11,820,455	12,001,103	10,696,531	13,895,090	13,364,845
27 Total disposal	165,248,763	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,284,610

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Ontario

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
139,789,842	143,308,462	152,429,249	151,009,833	148,210,961	Production	1
5,303,001	7,157,286	13,372,973	10,209,586	7,403,289	Exportations	2
4,166,445	2,764,677	1,386,703	1,658,658	2,759,713	Importations	3
2,056,657	1,355,122	763,575	1,036,648	668,182	Transferts inter-régions	4
<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>143,495,553</b>	<b>144,235,567</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
						<b>ÉCOULEMENT</b>
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
4,288,375	4,093,634	4,013,956	4,272,694	4,339,616	Total minier	8
7,947,554	7,900,460	8,163,848	8,931,753	8,757,712	Pâtes et papier et scieries	9
5,213,221	5,082,197	5,220,413	4,978,895	5,365,611	Sidérurgie	10
1,063,597	1,174,162	1,076,420	1,298,304	1,341,581	Fonte et affinage	11
710,785	675,328	763,253	769,123	789,184	Fabricants de ciment	12
2,399,058	2,282,338	2,306,200	1,484,444	1,550,616	Raffinage pétrolier	13
5,290,761	4,259,060	4,066,948	5,085,506	5,175,492	Produits chimiques	14
16,106,426	16,047,640	16,669,786	16,954,384	16,217,795	Manufacturier - autres	15
38,731,402	37,421,185	38,266,868	39,502,409	39,197,991	Total manufacturier	16
43,019,777	41,514,819	42,280,824	43,775,103	43,537,607	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
220,868	201,132	198,796	216,696	209,497	Pipelines	19
345,753	330,185	331,131	346,982	358,331	Transport en commun	20
708,098	705,556	669,459	638,363	647,124	Éclairage des rues	21
2,806,169	2,827,240	2,806,457	2,713,887	2,741,180	Agriculture	22
43,720,362	43,039,891	42,844,643	41,811,365	41,861,491	Domestique	23
2,946,377	3,026,962	3,005,870	3,133,214	3,063,839	Administration publique	24
37,749,602	39,371,082	39,620,217	40,472,737	41,809,268	Commerces et autres institutions	25
9,192,937	9,254,108	9,449,157	10,387,206	10,007,230	Autoconsommation	26
<b>140,709,943</b>	<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>143,495,553</b>	<b>144,235,567</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Manitoba

	1992	1993	1994	1995	1996
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	26,781,640	27,158,529	28,443,449	29,238,050	31,183,490
2 Exports	6,249,898	7,359,214	8,665,950	9,034,204	9,733,381
3 Imports	11,305	196,011	41,578	56,119	86,351
4 Inter-regional transfers	-2,181,164	-1,392,963	-937,549	-720,418	-1,123,665
5 Total supply	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	301,582	316,809	333,238	362,641	403,264
8 Total mining	301,582	316,809	333,238	362,641	403,264
9 Pulp and paper and sawmills	504,812	503,966	540,478	544,850	543,797
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	1,620,923	1,558,117	1,544,841	1,467,553	1,564,065
16 Total manufacturing	4,638,577	4,681,886	4,581,357	4,597,626	4,718,018
17 Total industrial	4,940,159	4,998,695	4,914,595	4,960,267	5,121,282
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	464,223	504,422	514,813	563,261	584,142
20 Urban transit	2,952	2,917	2,700	2,679	2,619
21 Street lighting	115,970	100,484	86,282	81,061	79,967
22 Agriculture	1,281,610	1,321,653	1,308,993	1,364,969	1,453,667
23 Residential	4,985,565	5,149,986	5,187,151	5,368,230	5,570,966
24 Public administration	333,879	403,153	419,766	392,255	416,582
25 Commercial and other institutional	3,113,942	3,144,582	3,216,681	3,360,047	3,425,292
26 Producer consumption	3,123,583	2,976,471	3,230,547	3,446,778	3,758,278
27 Total disposal	18,361,883	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Saskatchewan

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
14,136,212	15,211,177	15,478,106	16,395,942	16,555,013	Production	1
138,110	229,450	62,688	149,502	297,367	Exportations	2
99,840	147,465	128,191	64,619	79,105	Importations	3
524,086	90,854	448,630	-37,365	648,299	Transferts inter-régions	4
14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,985,050	Total disponibilité	5
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	Autres mines	7
2,394,554	2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	Total minier	8
753,394	801,315	873,430	885,974	833,028	Pâtes et papier et scieries	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
566,614	628,789	706,517	700,301	751,317	Manufacturier - autres	15
2,193,110	2,564,074	2,729,923	2,527,378	2,538,522	Total manufacturier	16
4,587,664	4,975,545	5,381,308	5,575,652	5,693,059	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
796,500	848,700	839,500	949,611	859,235	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
65,958	67,214	66,700	65,912	66,161	Éclairage des rues	21
1,354,500	1,398,748	1,432,139	1,367,170	1,444,258	Agriculture	22
2,495,965	2,556,615	2,609,987	2,613,527	2,738,365	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
3,736,324	3,821,523	3,875,437	4,012,226	4,186,358	Commerces et autres institutions	25
1,585,117	1,551,701	1,787,168	1,689,596	1,997,594	Autoconsommation	26
14,622,028	15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,985,050	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Alberta

	1992	1993	1994	1995	1996
	MWh				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	47,616,527	48,663,001	52,361,305	52,452,681	52,006,615
2 Exports	-	-	-	-	15,000
3 Imports	2,332	2,468	2,769	2,443	3,822
4 Inter-regional transfers	-1,601,010	-1,175,825	-2,133,585	-976,915	1,668,228
5 Total supply	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,663,665
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946
8 Total mining	12,505,560	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946
9 Pulp and paper and sawmills	2,418,147	2,711,355	2,892,694	2,938,456	3,089,301
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	1,159,026	1,147,852	1,177,446	1,198,667	1,235,308
14 Chemicals	4,799,614	4,983,095	5,615,009	5,895,135	5,869,810
15 Other manufacturing	1,323,581	1,346,130	1,455,273	1,502,600	1,596,877
16 Total manufacturing	10,287,620	10,812,383	11,829,569	12,204,997	12,390,486
17 Total industrial	22,793,180	23,544,599	25,590,470	26,785,040	28,016,432
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	1,018,383	1,155,185	1,192,218	1,212,039	1,218,003
20 Urban transit	53,198	57,235	54,020	52,807	56,613
21 Street lighting	233,850	265,327	261,166	268,493	272,597
22 Agriculture	1,610,315	1,577,468	1,679,965	1,646,613	1,808,504
23 Residential	5,987,372	6,090,612	6,268,364	6,297,312	6,540,666
24 Public administration	275,570	250,969	257,719	263,197	286,067
25 Commercial and other institutional	10,557,323	10,849,490	11,120,810	11,271,292	11,642,995
26 Producer consumption	3,488,658	3,698,759	3,805,757	3,681,416	3,821,788
27 Total disposal	46,017,849	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,663,665



**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996**

British Columbia - Colombie-Britannique

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
64,828,192	59,752,631	62,070,365	59,053,785	72,673,476	Production	1
9,205,502	5,251,481	9,000,042	3,484,443	8,043,786	Exportations	2
692,439	3,633,468	5,274,020	4,738,398	2,611,628	Importations	3
1,706,950	1,569,961	2,254,819	1,156,582	-1,804,312	Transferts inter-régions	4
<b>58,022,079</b>	<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
						<b>ÉCOULEMENT</b>
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,363,525	3,407,590	2,954,199	3,656,886	3,007,445	Total minier	8
13,311,475	14,389,962	14,590,357	14,853,098	14,227,196	Pâtes et papier et scieries	9
20,275	19,996	24,187	27,078	25,977	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
1,367,455	1,367,196	1,401,325	1,715,345	1,645,183	Produits chimiques	14
1,860,722	1,590,646	2,044,811	2,027,130	2,079,497	Manufacturier - autres	15
23,623,896	24,531,710	24,799,733	25,483,854	24,944,162	Total manufacturier	16
26,987,421	27,939,300	27,753,932	29,140,740	27,951,607	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
92,619	110,073	116,159	102,732	128,187	Pipelines	19
82,536	83,752	100,003	104,132	111,433	Transport en commun	20
234,880	217,896	217,224	235,762	218,941	Éclairage des rues	21
353,676	352,230	378,331	374,256	387,787	Agriculture	22
13,633,185	14,031,243	14,126,394	14,599,223	15,900,558	Domestique	23
628,560	590,643	685,005	688,792	699,213	Administration publique	24
11,335,852	11,908,701	11,571,333	11,938,746	12,256,880	Commerces et autres institutions	25
4,673,350	4,470,741	5,650,781	4,279,939	7,782,400	Autoconsommation	26
<b>58,022,079</b>	<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1992 - 1996

Yukon

	1992	1993	1994	1995	1996
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
8 Total mining	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
9 Pulp and paper and sawmills	-	-	-	-	-
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining	-	-	-	-	-
12 Cement	-	-	-	-	-
13 Petroleum refining	-	-	-	-	-
14 Chemicals	-	-	-	-	-
15 Other manufacturing	-	-	-	-	-
16 Total manufacturing	-	-	-	-	-
17 Total industrial	184,623	48,141	9,650	95,982	179,100
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	3,331	3,301	3,394	3,554	3,662
22 Agriculture	-	-	-	-	-
23 Residential	120,111	119,681	116,379	118,660	128,011
24 Public administration	-	-	-	-	-
25 Commercial and other institutional	131,724	128,581	126,962	130,713	136,937
26 Producer consumption	45,905	37,741	42,886	37,709	52,245
27 Total disposal	485,694	337,445	299,271	386,618	499,955

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1992 - 1996

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1992	1993	1994	1995	1996		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
187,906	196,093	184,225	390,316	387,112	Autres mines	7
187,906	196,093	184,225	390,316	387,112	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier et scieries	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
2,859	2,716	2,991	3,005	1,261	Raffinage pétrolier	13
-	-	-	-	-	Produits chimiques	14
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	15
2,859	2,716	2,991	3,005	1,261	Total manufacturier	16
190,765	198,809	187,216	393,321	388,373	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,930	5,387	5,809	5,813	5,632	Éclairage des rues	21
-	-	-	-	-	Agriculture	22
146,991	157,104	145,765	149,988	150,747	Domestique	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
186,621	206,973	221,729	205,190	209,064	Commerces et autres institutions	25
52,262	28,843	17,562	54,369	81,489	Autoconsommation	26
582,569	597,116	578,081	808,681	835,305	Écoulement final	27



## Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (SIC 491 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501-XPB). For completeness, the report also provides power generation of industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of all electric utilities in Canada. Response rate is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to Electric Power Generating Stations, Catalogue 57-206-XPB.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (CTI 491 de la Classification type des industries, no 12-501-XPB au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur la production d'énergie des établissements industriels qui ont des réseaux de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès de l'ensemble des services d'électricité au Canada. Le taux de réponse étant de 100%, il n'est pas nécessaire de procéder à une estimation et il n'existe pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'énergie électrique. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication Centrales d'énergie électrique, no. 57-206-XPB au catalogue.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.

## Glossary of Terms

**Capability :** The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

**Capacity:** In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

**Cogeneration:** The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

**Conventional Generation:** Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

**Electric Utility:** An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Firm Energy or Power:** Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

**Hydroelectric Power:** The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

**Installed Capacity:** The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Interruptible Energy or Power:** Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

**Kilowatt (KW):** The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

## Glossaire des termes

**Rendement optimum:** Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

**Capacité:** Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau:** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance)
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

**Cogénération:** Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La cogénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte des processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

**Production classique:** Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

**Entreprise publique de production d'électricité:** Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et(ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

**Puissance garantie:** Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connexions.

**Énergie hydro-électrique:** Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

**Capacité installée:** La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

**Énergie interruptible:** Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

**Kilowatt (KW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1 000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.



**Kilowatt Hour (KW.h):** The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

**Load:** The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

**Load Factor:** The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

**Megawatt (MW):** A unit of bulk power; 1000 Kilowatts.

**Megawatt Hour (MW.h):** A unit of bulk energy; 1000 kilowatt hours.

**Nuclear Power:** Electricity generated at a electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

**Peak Demand:** The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts or megawatts.

**Reserve Generating Capacity:** The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

**Winter Peak:** The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

**Kilowattheure (kW.h):** Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1 000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

**Charge:** Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

**Facteur de charge:** Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

**Mégawatt (MW):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

**Mégawattheure (MW.h):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

**Énergie nucléaire:** Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

**Demande de pointe:** Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

**Capacité génératrice de réserve:** Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

**Pointe de consommation hivernale:** S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE

1 800 267-6677



FAX

1 800 889-9734

Charge to VISA or MasterCard. Outside Canada and the U.S., and in the Ottawa area, call (613) 951-7277. Please do not send confirmation.

or (613) 951-1584. VISA, MasterCard and purchase orders only. Please do not send confirmation. A fax will be treated as an original order.



INTERNET order@statcan.ca



1 800 363-7629

Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

(Please print)

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		

▶ Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.

▶ Subscription will begin with the next issue to be released.

▶ Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.

▶ Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.

▶ Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.

▶ GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST (7%)  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

## POUR COMMANDER :



### COURRIER

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



TÉLÉPHONE  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



TÉLÉCOPIEUR  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Veuillez écrire en majuscules)



1 800 363-7629

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

## MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)



Veuillez débiter mon compte



VISA



MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature



Paiement inclus \$



N° du bon  
de commande

(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>	
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>RÉDUCTION</b> (s'il y a lieu)	
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
▶ TPS N° R121491807	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
	<b>PF097019</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique  
Canada

Statistics  
Canada

Canada



# Success is within your reach

# Le succès est à la portée

## when you subscribe to the *Canadian Economic Observer*!

Understanding what is key to Canada's economic activity is important to virtually every successful business, particularly in today's highly competitive economy. Whether your company has 10 employees or 10,000, it's vital that you are equipped to anticipate the trends that could prove influential in the years ahead. One way is to subscribe to Canada's leading report card on the economy — the *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### ► CEO meets your needs

Whether your job requires you to access data, track trends or devise highly effective business plans, you'll find many uses for *CEO*. Packed with detailed charts, diagrams and tables, *CEO* is your hands-on tool for understanding the economy from the inside out. And *CEO* gives you the kind of in-depth, intelligent analysis you have come to expect from the world's leading statistical agency.

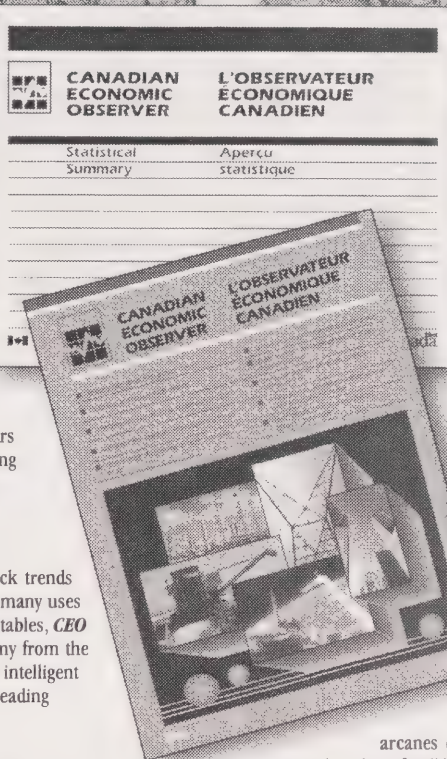
### ► CEO is easy to use

Consultations with experts have contributed to *CEO*'s present, widely acclaimed format. The **Current Economic Conditions** section contains thought-provoking commentary on current issues, trends and developments. Economic growth, trade, financial market activity — all of the major economic developments across Canada are covered month to month, issue by issue.

The **Economic Events** section profiles developments in the previous month that had an impact on the economy. **Plus**, *CEO* has a topical **Feature Article** providing thoughtful insight into issues that either directly or indirectly affect all Canadians. A separate **Statistical Summary** carries a full range of hard data relating to important economic indicators: markets, prices, trade, demographics, unemployment and many others.

### ► CEO offers solutions

As a subscriber, you'll be directly connected to Statistics Canada's economic analysts. You'll also receive a copy of *CEO*'s annual **Historical Statistical Summary** at no additional charge.



## des abonnés à *L'Observateur économique canadien*!

Il est important pour à peu près toutes les entreprises prospères de comprendre les grandes lignes de l'activité économique, surtout dans l'économie concurrentielle d'aujourd'hui. Que votre entreprise compte dix, cent ou plus de mille employés, vous voudrez sans doute vous équiper en vue d'anticiper les tendances qui peuvent exercer une influence sur les années à venir. Un bon moyen consiste à vous abonner au principal bulletin de santé économique du Canada : *L'Observateur économique canadien (LOEC)*.

### ► LOEC répond à vos besoins

Que vous ayez à consulter des données, à repérer de grandes tendances ou à concevoir des plans d'entreprises efficaces, *LOEC* répondra à nombre de vos besoins. Rempli de tableaux, de graphiques et de diagrammes détaillés, *LOEC*

est l'outil pratique par excellence pour comprendre les arcanes de la conjoncture économique. De plus, *LOEC* vous offre le type d'analyse fouillée et intelligente à laquelle vous vous attendez d'un leader mondial dans le domaine de la statistique.

### ► LOEC est simple à utiliser

Des consultations avec plusieurs experts ont fait en sorte que le nouveau format de *LOEC* reçoit aujourd'hui un accueil enthousiaste de la part de nos nombreux lecteurs. La section des **Conditions économiques actuelles** comprend des commentaires percutants sur des questions, des tendances et des développements économiques. La croissance économique, le commerce, l'activité des marchés financiers — les événements économiques marquants au Canada sont examinés dans chaque numéro mensuel.

La section **Événements économiques** regroupe les faits d'actualité ayant eu un impact majeur sur l'économie au cours du mois précédent. **En plus**, *LOEC* comprend une **Étude spéciale** qui examine en profondeur des sujets qui touchent directement ou indirectement presque tous les Canadiens et Canadiennes. Enfin, l'**Aperçu statistique** contient l'ensemble des chiffres réels pour les indicateurs économiques essentiels : les marchés, les prix, le commerce, la démographie, le chômage, et bien d'autres encore.

### ► LOEC vous offre des solutions

En tant qu'abonné, vous profiterez d'une communication directe avec les analystes de Statistique Canada. Vous recevrez également, sans frais additionnels, un exemplaire du **Supplément statistique historique de LOEC**.

VISIT OUR WEB SITE!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

VISITEZ NOTRE SITE INTERNET!  
[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue #11-010-XPB) TODAY for only \$227 in Canada plus GST/IST and applicable PST and US\$227 in other countries. Call TOLL-FREE 1-800-267-6677 or FAX 1-800-889-9734 or (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard. You can also MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication

Abonnez-vous dès AUJOURD'HUI à *L'Observateur économique canadien* (numéro au catalogue 11-010-XPB) pour seulement 227 \$ au Canada (TPS/TVH et TYP en sus, s'il y a lieu) et 227 \$ US dans les autres pays. Composez SANS FRAIS le 1-800-267-6677 ou faites-nous parvenir votre commande par TÉLÉCOPIEUR au 1-800-889-9734 ou au (613) 951-1584 et utilisez votre carte VISA ou MasterCard. Vous pouvez également envoyer votre commande par la POSTE à l'adresse suivante: Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6. Ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de dont la liste figure dans la présente publication



# Perspectives on Labour and Income...

... your window onto critical issues and pertinent trends in the workplace!

**D**ramatic shifts and new challenges are now facing Canadian business professionals. Never before has it been so difficult to stay on top of changing labour market trends. Now, more than ever, you need a dependable resource to give you accurate, timely and complete information — straight from the source.

Turn to *Perspectives on Labour and Income* ... your comprehensive journal from Statistics Canada!

A topical quarterly journal, *Perspectives* will keep you up-to-date on current labour market trends and save you hours of research time by giving you the information you need to:

- ▶ anticipate significant developments;
- ▶ evaluate labour conditions;
- ▶ plan new programs or services;
- ▶ formulate proposals; and
- ▶ prepare reports that support your organization's policies.

Compiled from data obtained from Statistics Canada surveys and administrative sources so you can rely on its accuracy, *Perspectives*' detailed information helps you make informed decisions on complex labour issues.

As a special feature, at mid-year and end-of-year, a **Labour Market Review** is included, giving you valuable intelligence into the labour market's performance.

**Subscribe to *Perspectives on Labour and Income* today!**

Become a subscriber to *Perspectives on Labour and Income* (cat. no. 75-001-XPE) for only \$58 in Canada (plus GST and PST or HST, where applicable) and US\$58 outside Canada. To order:

**CALL toll-free 1-800-267-6677**

**FAX toll-free 1-800-889-9734**

**MAIL to**

Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management,  
120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6

**INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Want to know more? Contact the Statistics Canada Reference Centre nearest you or visit our web site [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

# L'emploi et le revenu en perspective...

... pour comprendre les enjeux et les tendances du marché du travail!

**D**es changements importants et de nouveaux défis sont au menu pour les gens d'affaires. Jamais n'a-t-il été si difficile de suivre l'évolution du marché du travail. D'où l'absolue nécessité de vous renseigner à la source pour obtenir des renseignements exacts, actuels et complets.

Statistique Canada vous propose sa revue détaillée, *L'emploi et le revenu en perspective*.

Tous les trimestres, vous pourrez comprendre les tendances observées dans le marché du travail et consacrer moins de temps à la recherche, en consultant les renseignements dont vous avez besoin pour :

- ▶ prévoir les changements importants;
- ▶ évaluer la situation du marché du travail;
- ▶ planifier de nouveaux programmes ou services;
- ▶ formuler des recommandations;
- ▶ rédiger des rapports appuyant les politiques de votre organisation.

*L'emploi et le revenu en perspective* s'appuie sur les données de nombreuses enquêtes de Statistique Canada et de diverses sources administratives. Son contenu détaillé vous permet de prendre des décisions éclairées sur les questions complexes qui touchent l'emploi.

De plus, tous les six mois, vous recevrez **Le bilan du marché du travail**, qui renferme des renseignements précieux sur la performance du marché du travail.

**Abonnez-vous aujourd'hui à *L'emploi et le revenu en perspective* !**

Un abonnement à *L'emploi et le revenu en perspective* (n° 75-001-XPF au catalogue) coûte seulement 58 \$ par année au Canada (TPS en sus et TVP ou TVH, s'il y a lieu) et 58 \$ US à l'extérieur du Canada.

**TÉLÉPHONEZ sans frais au 1-800-267-6677**

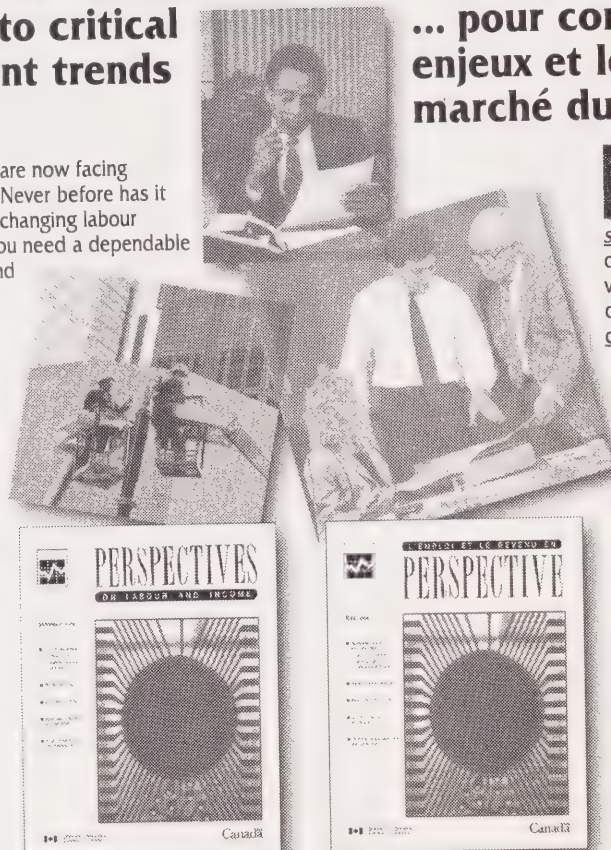
**TÉLÉCOPIEZ sans frais au 1-800-889-9734**

**POSTEZ votre commande à**

Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Gestion de la circulation,  
120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6

**INTERNET [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)**

Vous désirez en savoir davantage? Communiquez avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous ou visitez notre site Internet [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)





Catalogue no. 57-202-XPB

# **Electric Power Generation, Transmission and Distribution**

1997

N° 57-202-XPB au catalogue

# **Production, transport et distribution d'électricité**

1997



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## Data in many forms

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to obtain more information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction & Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677
Fax order line	1 877 287-4369

## Ordering/Subscription information

### All prices exclude sales tax

Catalogue no. 57-202-XPB, is published annually as a standard paper product for \$30.00 in Canada. Outside Canada the cost is US \$30.00.

Please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by Internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (780) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le Web:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677
Numéro de commande par télécopieur	1 877 287-4369

## Renseignements sur les commandes/abonnements

### Les prix n'incluent pas la taxe de vente

Le produit n° 57-202-XPB au catalogue paraît annuellement en version imprimée standard au coût de 30 \$ au Canada. À l'extérieur du Canada, le coût est de 30 \$ US.

Veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les librairies et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois et dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Electric Power Generation, Transmission and Distribution

1997

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Production, transport et distribution d'électricité

1997

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

July 1999

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4390

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juillet 1999

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4390

Ottawa

---

## Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

---

## Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- Peter Lys, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Mel Jones, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- Ron Rasia, Chief, Energy Section
- Serge Grenier, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- Peter Lys, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Mel Jones, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- Ron Rasia, chef, Section de l'énergie
- Serge Grenier, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Selected Publications</b>	<b>4</b>
<b>Highlights</b>	<b>5</b>
<b>Notes</b>	<b>7</b>
<b>Table</b>	
<b>Electric Utilities and Industrial Establishments</b>	
1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1997	8
2. Generation of Electric Energy, 1997	10
3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1997	12
4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1993 - 1997	18
<b>Electric Utilities</b>	
5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1997	18
6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1997	20
7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1997	22
8. Income Account of Electric Utilities, 1997	28
9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1997	34
<b>Historical Data</b>	
10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997	36
<b>Methodology and Data Quality</b>	<b>50</b>
<b>Glossary of Terms</b>	<b>51</b>

**TABLE DES MATIÈRES**

	PAGE
<b>Publications connexes</b>	<b>4</b>
<b>Faits saillants</b>	<b>5</b>
<b>Nota</b>	<b>7</b>
<b>Tableau</b>	
<b>Services d'électricité et établissements industriels</b>	
1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1997	8
2. Production de l'énergie électrique, 1997	10
3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997	12
4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1993 - 1997	18
<b>Services d'électricité</b>	
5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1997	18
6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1997	20
7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1997	22
8. Compte de revenus des services d'électricité, 1997	28
9. Taxes payées par les services d'électricité, 1997	34
<b>Données chronologiques</b>	
10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997	36
<b>Méthodologie et qualité des données</b>	<b>50</b>
<b>Glossaire des termes</b>	<b>51</b>

		Catalogue No. N° au catalogue	
<b>Monthly Publications</b>			<b>Publications mensuelles</b>
Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB		Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Coal and Coke Statistics	45-002-XPB		Statistiques du charbon et du coke
Refined Petroleum Products	45-004-XPB		Produits pétroliers raffinés
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par oléoducs (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Gas Utilities	55-002-XPB		Services de gaz
Electric Power Statistics	57-001-XPB		Statistiques de l'énergie électrique
Energy Statistics Handbook			Guide statistique de l'énergie
Paper version - bilingual	57-601-XPB		Version en papier - bilingue
Electronic version - English	57-601-XDE		Version électronique - anglaise
Electronic version - French	57-601-XDF		Version électronique - française
<b>Quarterly Publication</b>			<b>Publication trimestrielle</b>
Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB		Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
<b>Annual Publications</b>			<b>Publications annuelles</b>
Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XPB		Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB		Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XPB		Transport du pétrole brut et des produits pétroliers par oléoduc (autrefois Transport du pétrole par pipelines)
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB		Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XPB		Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB		Centrales d'énergie électrique

To order a publication you may telephone 1-613-951-7277 or use facsimile number 1-613-951-1584 or internet: order@statcan.ca. For toll free in Canada and United States only telephone 1-800-267-6677. When ordering by telephone or facsimile, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication veuillez téléphoner au 1-613-951-7277 ou utiliser le numéro du télécopieur 1-613-951-1584 ou par Internet: order@statcan.ca. Pour appeler sans frais, au Canada et aux États-Unis, composer le 1-800-267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone ou télécopieur.



## Highlights

### Electricity Generation

In 1997, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) increased 0.2% to 556 928 GW.h. Of the total electricity generated, 511 697 GW.h was for use in Canada, unchanged from 1996. The remaining 45 230 GW.h was exported, an increase of 3.2% from the previous year. The electric power industry represents 2.9 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (62 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 347 243 GW.h, down 1.5% from 1996. Generation from nuclear sources declined 11.0% from 1996 to 77 857 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity in Ontario. Production from conventional steam plants increased by 13.9% to 119 485 GW.h. It is the second most important source of electricity in Canada since 1996.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) rose 0.6 per cent to 521 196 GW.h in 1997. The main factor is the rise in industrial use, which is up 1.8 per cent to 210 669 GW.h. Residential use decreased 0.6 per cent to 134 489 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers rose 1.6% in 1997 to 442 147 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,878 million, up 1.3% from 1996. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 1.1 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 1997 are 7.22 cents, up 1.1% from 1996. Revenues range from 5.80 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 27.66 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 1.8% in 1997 to \$36,421 million. Meanwhile, operating expenses increased 4.1% to \$25,140 million. Electric utilities registered a net loss of \$4,087 million in 1997 thanks to a large corporate write-down in Ontario. Excluding Ontario, electric utilities registered a net income of \$1,984 million, up 14.5% from 1996.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1997, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a augmenté de 0,2% pour se chiffrer à 556 928 GW.h. 511 697 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, un chiffre inchangé comparativement à 1996. Les autres 45 230 GW.h ont été exportés, une hausse de 3,2% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,9% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (62%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 347 243 GW.h, en baisse de 1,5% comparativement à 1996. La production d'électricité à partir de source nucléaire a chuté de 11,0% depuis 1996 pour atteindre 77 857 GW.h à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario. La production des centrales à vapeur classiques a augmenté de 13,9% pour atteindre 119 485 GW.h. Elles sont la deuxième plus importante source d'électricité au Canada depuis 1996.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a augmenté de 0,6% en 1997 pour totaliser 521 196 GW.h. Une hausse de 1,8% de la demande par le secteur industriel à 210 669 GW.h est la raison principale de cette augmentation. Le côté résidentiel a connu une baisse de 0,6% pour totaliser 134 489 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont augmenté de 1,6% en 1997 pour se chiffrer à 442 147 GW.h. Les recettes provenant des ventes à étaient de 25 878 millions\$, en hausse de 1,3% comparativement à 1996. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 1,1% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,22 cents par kilowatt-heure en 1997, en hausse de 1,1% de 1996. Les recettes vont de 5,80 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 27,66 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 1,8% en 1997 pour atteindre 36 421 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 4,1% pour totaliser 25 140 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré des pertes de 4 087 millions\$ en 1996 à cause d'une perte comptable considérable en Ontario. En excluant l'Ontario, les services d'électricité ont enregistré un revenu net de 1 984 millions de dollars, en hausse de 14,5% comparativement à 1996.

Total assets stood at \$145,664 million, up 1.4% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is down 13 per cent to 0.53. Long term debt is 60.8 per cent of total assets, down from 62.8 per cent in 1996.

There were 72,994 persons employed by electric utilities in 1997, a decline of 2.9% from the previous year. Wages and salaries increased 1.9 per cent for a total wage bill of \$4,279 million in 1997. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,950 million, while private utilities reported \$329 million.

### Cost of fuels

Electric utilities reported expenditures of \$1,906 million on fuel for thermal electric plants in 1997, up 12.2% from a year earlier. The expansion of generating capacity using natural gas led to a 70.8% increase in expenditures on natural gas to \$401 million. The amount spent on petroleum products decreased 18.4% to \$223 million. At the same time, expenditures on coal increased 8.1% to \$1,113 million. Imports account for 41.8% of the sum spent on coal. The average delivered efficiency of thermal plants is 32.0%, down from 33.0% in 1996.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences (e.g. table 6 is calendar year while table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1997 reached 112 606 MW, a decrease of 0.7% from the 1996 level of 113 446 MW. In 1997, utilities' generating capacity totalled 105 854 MW, while industry reported 6 752 MW. New stations totalled 845 MW in 1997, of which hydro accounted for 150 MW.

For further information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue no. 57-206-XPB.

L'actif était de 145 664 millions\$, en hausse de 1,4% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,53, en baisse de 13%. La dette à long terme représente 60,8% de l'actif, une diminution du niveau de 62,8% en 1996.

Il y avait 72 994 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1996, une diminution de 2,9% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont augmenté de 1,9% pour des dépenses en main d'œuvre qui totalisent 4 279 millions\$ en 1997. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3 950 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 329 millions\$.

### Coût des combustibles

Les services d'électricité ont déclaré des dépenses de 1 906 millions\$ en combustibles pour leurs centrales thermiques en 1997, en hausse de 12,2% comparativement à l'année précédente. L'expansion de la capacité de production utilisant du gaz naturel a mené à une hausse de 70,8% des dépenses en gaz naturel pour atteindre \$401 millions. La somme dépensée pour les produits du pétrole a diminué de 18,4% pour atteindre 223 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 8,1% pour se chiffrer à 1 113 millions\$. Les importations représentent 41,8% des achats de charbon. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 32,0%, inférieur au taux de 33,0% de 1996.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royalties payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1997 était de 112 606 MW, en baisse de 0,7% de la capacité de 113 446 MW de 1996. En 1997, la puissance génératrice des services a totalisé 105 854 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 752 MW. En 1997, les nouvelles centrales ont totalisé 845 MW, dont 150 MW pour les centrales hydrauliques.

Pour en savoir plus, consulter la publication *Centrales d'énergie électrique* (no. 57-206-XPB au catalogue).



## Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.
  - (a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past year all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.
  - (b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.
2. In Table 7, beginning in 1996, the current portion of a sinking fund is now reported as an asset, while the sinking fund is reported as part of long-term debt. This change in financial reporting was recommended by the Canadian Institute of Chartered Accountants.

## Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.
  - (a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services". Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dits "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.
  - (b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondant pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de cohérence dans certaines séries chronologiques.
2. Dans le tableau 7, à partir de 1996, la portion courante d'un fonds de roulement est déclarée comme un actif, tandis que le fonds de roulement est déclarée comme faisant partie de la dette à long-terme. Ce changement dans la présentation d'états financiers a été recommandée par l'Institut canadien des comptables agréés.



TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1997

	Canada	Newfound- land - Terre- Neuve	Prince Edward Island - Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia - Nouvelle- Écosse	New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
	nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	66 823 070	6 652 892	-	391 210	919 290	32 575 263	7 984 727
Steam	27 963 915	490 000	69 000	1 808 760	2 377 012	770 500	11 072 700
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	584 331	32 628	-	-	15 338	129 185	24 160
Combustion turbine	3 844 775	150 000	40 450	180 175	586 000	822 080	1 186 350
Total thermal	45 783 021	672 628	109 450	1 988 935	3 658 350	2 396 765	24 318 210
TOTAL INSTALLED CAPACITY	112 606 091	7 325 520	109 450	2 380 145	4 577 640	34 972 028	32 302 937
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.51	0.10	2.11	4.07	31.06	28.69
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	113 445 674	7 325 230	109 450	2 473 605	4 520 740	34 764 419	33 581 293
% CHANGE FROM 1996	-0.74	0.00	0.00	-3.77	1.25	0.59	-3.80
<b>Public utilities</b>							
Hydro	59 493 067	6 355 520	-	-	865 810	29 242 890	7 247 262
Steam	18 170 100	490 000	-	-	2 181 600	600 000	9 972 000
Nuclear	13 390 000	-	-	-	680 000	675 000	12 035 000
Internal combustion	436 920	32 628	-	-	14 338	127 285	7 000
Combustion turbine	2 073 200	150 000	-	-	586 000	791 080	172 100
Total thermal	34 070 220	672 628	-	-	3 461 938	2 193 365	22 186 100
TOTAL INSTALLED CAPACITY	93 563 287	7 028 148	-	-	4 327 748	31 436 255	29 433 362
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.51	0.00	0.00	4.63	33.60	31.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	95 141 004	7 028 074	-	-	4 316 148	31 442 450	31 193 848
% CHANGE FROM 1996	-1.65	0.00	0.00	0.00	0.26	-0.01	-5.64
<b>Private utilities</b>							
Hydro	3 205 676	217 922	-	385 360	36 040	820 898	475 960
Steam	7 880 650	-	69 000	1 761 250	-	74 700	534 700
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	75 615	-	-	-	1 000	-	13 200
Combustion turbine	1 128 725	-	40 450	180 175	-	31 000	706 100
Total thermal	9 084 990	-	109 450	1 941 425	1 000	105 700	1 254 000
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 290 666	217 922	109 450	2 326 785	37 040	926 598	1 729 960
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.77	0.89	18.93	0.30	7.54	14.08
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	11 886 656	217 706	109 450	2 422 295	36 740	791 504	1 458 460
% CHANGE FROM 1996	3.39	0.00	0.00	-3.94	0.81	17.06	18.61
<b>Industries</b>							
Hydro	4 124 327	79 450	-	5 850	17 440	2 511 475	261 505
Steam	1 913 165	-	-	47 510	195 412	95 800	566 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	71 796	-	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	642 850	-	-	-	-	-	308 150
Total thermal	2 627 811	-	-	47 510	195 412	97 700	878 110
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 752 138	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	1 139 615
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.18	0.00	0.79	3.15	38.64	16.88
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1996	6 418 014	79 450	-	51 310	167 852	2 530 465	928 985
% CHANGE FROM 1996	5.20	0.00	0.00	3.99	26.80	3.11	22.67

**TABEAU 1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1997**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Yukon	Northwest Territories - Territoires-du Nord-Ouest	
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts						
4 890 325	835 860	858 946	11 587 497	76 300	50 760	<b>Services d'électricité et industries</b>
259 800	2 087 674	7 415 355	1 613 114	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
15 155	10 030	54 744	66 554	58 605	177 932	Nucléaire
-	154 920	499 700	203 000	-	22 100	Combustion interne
274 955	2 252 624	7 969 799	1 882 668	58 605	200 032	Turbine à combustion
5 165 280	3 088 484	8 828 745	13 470 165	134 905	250 792	Total thermique
4.59	2.74	7.84	11.96	0.12	0.22	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5 160 405	3 088 484	8 805 071	13 235 955	133 230	247 792	% DU TOTAL CANADIEN
0.09	0.00	0.26	1.76	1.25	1.21	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
4 890 325	835 860	-	9 937 000	75 000	43 400	<b>Services publics</b>
237 000	2 007 000	1 770 000	912 500	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
15 155	-	5 725	61 604	45 230	127 955	Nucléaire
-	154 920	123 500	93 000	-	2 600	Combustion interne
252 155	2 161 920	1 899 225	1 067 104	45 230	130 555	Turbine à combustion
5 142 480	2 997 780	1 899 225	11 004 104	120 230	173 955	Total thermique
5.50	3.20	2.03	11.76	0.13	0.19	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
5 134 105	2 997 780	1 893 500	10 841 504	119 980	173 615	% DU TOTAL CANADIEN
0.16	0.00	0.30	1.49	0.20	0.19	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
-	-	858 946	409 250	1 300	-	<b>Services privés</b>
-	-	5 374 000	67 000	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	-	38 340	1 350	13 375	8 350	Nucléaire
-	-	171 000	-	-	-	Combustion interne
-	-	5 583 340	68 350	13 375	8 350	Turbine à combustion
-	-	6 442 286	477 600	14 675	8 350	Total thermique
0.00	0.00	52.42	3.89	0.12	0.07	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
-	-	6 422 751	406 190	13 250	8 310	% DU TOTAL CANADIEN
0.00	0.00	0.30	17.58	10.75	0.48	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996
-	-	-	1 241 247	-	7 360	<b>Industries</b>
22 800	80 674	271 355	633 614	-	-	Hydro-électrique
-	-	-	-	-	-	Vapeur
-	10 030	10 679	3 600	-	41 627	Nucléaire
-	-	205 200	110 000	-	19 500	Combustion interne
22 800	90 704	487 234	747 214	-	61 127	Turbine à combustion
22 800	90 704	487 234	1 988 461	-	68 487	Total thermique
0.34	1.34	7.22	29.45	0.00	1.01	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE
26 300	90 704	488 820	1 988 261	-	65 867	% DU TOTAL CANADIEN
-13.30	0.00	-0.32	0.01	0.00	3.97	TOTAL, PUISSANCE INSTALLÉE, 1996
						CHANGEMENT EN % DE 1996

TABLE 2. Generation of Electric Energy, 1997

No.	Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
	MWh						
<b>Electric utilities and industry</b>							
1 Hydro	347,242,518	40,177,003	-	958,530	2,372,970	160,685,958	39,962,732
2 Wind and tidal	82,057	-	-	19,889	-	-	-
Thermal:							
3 Steam	119,485,323	1,530,862	18,561	9,524,754	10,960,789	953,687	29,565,660
4 Nuclear	77,856,963	-	-	-	3,443,753	4,204,359	70,208,851
5 Internal combustion	1,126,219	42,190	1,142	-	629	208,968	81,575
6 Combustion turbine	11,134,687	-2,401	1,223	10,110	1,346	202,473	7,221,706
7 Total thermal	209,603,192	1,570,651	20,926	9,534,864	14,406,517	5,569,487	107,077,792
8 Total energy generated	556,927,767	41,747,654	20,926	10,513,283	16,779,487	166,255,445	147,040,524
9 % of total for Canada	100.00	7.50	--	1.89	3.01	29.85	26.40
<b>Electric utilities</b>							
10 Hydro	315,959,308	39,650,670	-	919,348	2,304,267	141,749,744	38,694,753
11 Wind and tidal	82,057	-	-	19,889	-	-	-
Thermal:							
12 Steam	109,834,968	1,530,862	18,561	9,197,254	10,056,386	633,535	27,773,477
13 Nuclear	77,856,963	-	-	-	3,443,753	4,204,359	70,208,851
14 Internal combustion	859,574	42,190	1,142	-	629	208,966	64,075
15 Combustion turbine	7,195,018	-2,401	1,223	10,110	1,346	202,473	5,859,766
16 Total thermal	195,746,523	1,570,651	20,926	9,207,364	13,502,114	5,249,333	103,906,169
17 Total energy generated	511,787,888	41,221,321	20,926	10,146,601	13,806,381	146,999,077	142,600,922
18 % of total for Canada	100.00	8.05	--	1.98	3.09	28.72	27.86
<b>Industries</b>							
19 Hydro	31,283,210	526,333	-	39,182	68,703	18,936,214	1,267,979
20 Wind and tidal	-	-	-	-	-	-	-
Thermal:							
21 Steam	9,650,355	-	-	327,500	904,403	320,152	1,792,183
22 Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
23 Internal combustion	266,645	-	-	-	-	2	17,500
24 Combustion turbine	3,939,669	-	-	-	-	-	1,361,940
25 Total thermal	13,856,669	-	-	327,500	904,403	320,154	3,171,623
26 Total energy generated	45,139,879	526,333	-	366,682	973,106	19,256,368	4,439,602
27 % of total for Canada	100.00	1.17	-	0.81	2.16	42.66	9.84



TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
MW.h							
<b>Services d'électricité et industries</b>							
33,391,296	3,986,485	1,837,057	63,320,987	257,153	292,347	Hydro électrique	1
-	-	61,940	-	228	-	Éolienne et marémotrice	2
Thermique:							
237,263	12,636,601	49,460,749	4,596,397	-	-	Vapeur	3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	4
32,132	41,473	111,779	82,854	117,301	406,176	Combustion interne	5
-	171,928	2,551,970	872,269	-	104,063	Turbine à combustion	6
269,395	12,850,002	52,124,498	5,551,520	117,301	510,239	Total thermique	7
33,660,691	16,836,487	54,023,495	68,872,507	374,682	802,586	Production totale	8
6.04	3.02	9.70	12.37	0.07	0.14	% du total canadien	9
<b>Services d'électricité</b>							
33,391,296	3,986,485	1,837,057	52,921,813	257,153	246,722	Hydro électrique	10
-	-	61,940	-	228	-	Éolienne et marémotrice	11
Thermique:							
163,728	12,184,969	46,633,465	1,642,731	-	-	Vapeur	12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	13
32,132	275	106,416	60,928	117,301	225,520	Combustion interne	14
-	171,928	950,974	-411	-	10	Turbine à combustion	15
195,860	12,357,172	47,690,855	1,703,248	117,301	225,530	Total thermique	16
33,587,156	16,343,657	49,589,852	54,625,061	374,682	472,252	Production totale	17
6.56	3.19	9.69	10.67	0.07	0.09	% du total canadien	18
<b>Industries</b>							
-	-	-	10,399,174	-	45,625	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	20
Thermique:							
73,535	451,632	2,827,284	2,953,666	-	-	Vapeur	21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	22
-	41,198	5,363	21,926	-	180,656	Combustion interne	23
-	-	1,600,996	872,680	-	104,053	Turbine à combustion	24
73,535	492,830	4,433,643	3,848,272	-	284,709	Total thermique	25
73,535	492,830	4,433,643	14,247,446	-	330,334	Production totale	26
0.16	1.09	9.82	31.56	-	0.73	% du total canadien	27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1997

			Canada	Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Edouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
No.	thousands of dollars - milliers de dollars								
Electric utilities and industry									
1	Total net generation	MW.h	556,927,767	41,747,654	20,926	10,513,283	16,779,487	166,255,445	147,040,524
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	9,929	918,014	159,016	3,571,886	31,123,720	1,266,286
3		\$	...	52,144	45,163	7,841	101,722	101,678	34,987
4	Exchanged	MW.h	...	-	-12,904	26,115	177,930	625,470	456,572
5	Total	MW.h	...	9,929	905,110	185,131	3,749,816	31,749,190	1,722,858
Imported:									
6	Purchased	MW.h	7,775,404	-	-	-	7,651	637,240	3,409,259
7		\$	336,309	-	-	-	387	65,644	222,417
8	Exchanged	MW.h	1,723,618	-	-	-	37,137	265,245	1,300,734
9	Total	MW.h	9,499,022	-	-	-	44,788	902,485	4,709,993
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	30,333,451	-	-	296,608	1,096,410	3,925
11		\$	...	83,014	-	-	20,916	98,291	232
12	Secondary	MW.h	...	-	-	319,291	949,022	2,844,973	655,124
13		\$	...	-	-	6,432	36,074	78,015	15,769
14	Exchanged	MW.h	...	-	-	25,369	163,695	629,824	491,950
15	Total	MW.h	...	30,333,451	-	344,660	1,409,325	4,571,207	1,150,999
16		\$	...	83,014	-	6,432	56,990	176,791	16,001
Exported:									
17	Firm	MW.h	16,825,246	-	-	-	441,427	9,795,249	180,023
18		\$	722,728	-	-	-	27,300	458,311	4,096
19	Secondary	MW.h	26,161,927	-	-	-	3,356,464	1,750,947	5,692,434
20		\$	671,144	-	-	-	137,807	57,165	156,972
21	Exchanged	MW.h	2,243,142	-	-	-	130,624	298,682	1,443,406
22	Total	MW.h	45,230,315	-	-	-	3,928,515	11,844,878	7,315,863
23		\$	1,393,872	-	-	-	165,107	515,476	161,068
24	Total made available	MW.h	521,196,474	11,424,132	926,036	10,353,754	15,236,251	182,491,035	148,006,513
25	Used by producers(1)	MW.h	38,230,978	527,321	373	364,176	716,976	17,531,982	4,560,355
Sales to ultimate customers:									
26	Residential(1)	MW.h	134,486,993	3,196,269	272,263	3,613,294	5,029,056	51,294,059	40,876,892
27		\$	9,714,247	242,862	31,015	347,767	365,516	3,078,791	3,562,232
28	Agriculture(1)	MW.h	9,907,017	14,373	77,562	55,103	92,702	1,829,671	2,763,524
29		\$	710,484	1,217	9,289	4,936	5,032	103,668	243,311
30	Mining & manufacturing	MW.h	173,504,517	4,495,036	141,885	2,715,867	5,719,321	67,237,409	39,588,280
31		\$	6,880,925	76,301	10,198	136,618	261,224	2,266,937	2,059,199
32	Other	MW.h	124,248,047	1,990,057	356,065	2,890,152	2,614,145	31,643,422	46,988,334
33		\$	8,571,955	150,112	39,319	251,130	223,508	2,023,561	3,561,548
34	Total	MW.h	442,146,574	9,695,735	847,775	9,274,416	13,455,224	152,004,561	130,217,030
35		\$	25,877,611	470,492	89,821	740,451	855,280	7,472,957	9,426,290
36	Unallocated energy	MW.h	40,818,922	1,201,076	77,888	715,162	1,064,051	12,954,492	10,229,128
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	521,196,474	11,424,132	926,036	10,353,754	15,236,251	182,491,035	148,006,513

(1) See notes on page 7

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'élec. & industrie								
33,660,691	16,836,487	54,023,495	68,872,507	374,682	802,586	MW.h	Production totale nette	1
Reçue des autres provinces								
71,565	773,417	1,752,538	398,741	-	-	MW.h	Achetée	2
2,481	14,211	39,604	9,100	-	-	\$		3
960,763	952,476	129	-	-	-	MW.h	Entente	4
1,032,328	1,725,893	1,752,667	398,741	-	-	MW.h	Total	5
Importée:								
9,150	147,134	53,788	3,511,182	-	-	MW.h	Achetée	6
169	3,055	1,106	43,531	-	-	\$		7
36,484	84,018	-	-	-	-	MW.h	Entente	8
45,634	231,152	53,788	3,511,182	-	-	MW.h	Total	9
Livrée aux autres provinces								
163,460	85,762	462,573	1,663,000	-	-	MW.h	Souscrite	10
5,102	1,936	10,570	37,650	-	-	\$		11
1,081,242	37,961	52,310	-	-	-	MW.h	Excédentaire	12
12,446	1,176	1,308	-	-	-	\$		13
931,785	943,928	-	-	-	-	MW.h	Entente	14
2,176,487	1,067,651	514,883	1,663,000	-	-	MW.h	Total	15
17,552	3,112	7,848,469	37,650	-	-	\$		16
Exportée:								
5,433,300	24,878	119,363	831,006	-	-	MW.h	Souscrite	17
196,272	831	1,877	34,041	-	-	\$		18
6,223,891	76,686	22,100	9,039,405	-	-	MW.h	Excédentaire	19
97,815	1,837	559	218,989	-	-	\$		20
32,281	143,015	-	195,134	-	-	MW.h	Entente	21
11,689,472	244,579	141,463	10,065,545	-	-	MW.h	Total	22
294,087	2,668	2,436	253,030	-	-	\$		23
20,872,694	17,481,302	55,173,604	61,053,885	374,682	802,586	MW.h	Total disponible	24
83,020	675,331	3,028,677	10,418,512	1,281	322,974	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	25
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,377,160	2,695,954	6,468,349	15,395,652	120,825	147,220	MW.h	Domestique(1)	26
314,742	235,742	551,207	929,738	13,907	40,728	\$		27
1,423,144	1,475,329	1,812,911	362,698	-	-	MW.h	Agriculture(1)	28
80,237	107,054	136,519	19,221	-	-	\$		29
5,205,985	5,456,695	25,989,866	16,813,499	75,801	64,873	MW.h	Minier & manufacturier	30
167,204	253,517	1,035,456	599,320	7,764	7,187	\$		31
4,583,155	5,570,086	13,842,841	13,418,167	140,042	211,581	MW.h	Autres	32
253,706	335,441	925,469	734,382	19,275	54,504	\$		33
16,589,444	15,198,064	48,113,967	45,990,016	336,668	423,674	MW.h	Total	34
815,889	931,754	2,648,651	2,282,661	40,946	102,419	\$		35
4,200,230	1,607,907	4,030,960	4,645,357	36,733	55,938	MW.h	Énergie non utilisée	36
20,872,694	17,481,302	55,173,604	61,053,885	374,682	802,586	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	37



TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1997 - CONTINUED

		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
				Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
No.		thousands of dollars - milliers de dollars							
Electric utilities									
1	Total net generation	MW.h	511,787,888	41,221,321	20,926	10,146,601	15,806,381	146,999,077	142,600,922
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	9,929	918,014	159,016	3,571,886	31,091,489	1,266,286
3		\$	...	52,144	45,163	7,841	101,722	100,998	34,987
4	Exchanged	MW.h	...	-	-12,904	26,115	177,930	625,470	456,572
5	Total	MW.h	...	9,929	905,110	185,131	3,749,816	31,716,959	1,722,858
Imported:									
6	Purchased	MW.h	7,733,032	-	-	-	7,651	637,240	3,409,259
7		\$	330,355	-	-	-	387	65,644	222,417
8	Exchanged	MW.h	1,723,618	-	-	-	37,137	265,245	1,300,734
9	Total	MW.h	9,456,650	-	-	-	44,788	902,485	4,709,993
Received from industries									
10	Purchased	MW.h	5,549,709	5,437	-	2,960	258,645	1,527,215	770,394
11		\$	163,538	81	-	132	6,593	27,739	25,017
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	5,549,709	5,437	-	2,960	258,645	1,527,215	770,394
Delivered to other provinces									
14	Firm	MW.h	...	30,301,220	-	-	296,608	1,096,410	3,925
15		\$	...	82,334	-	-	20,916	98,291	232
16	Secondary	MW.h	...	-	-	319,291	949,022	2,844,973	655,124
17		\$	...	-	-	6,432	36,074	78,015	15,769
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	25,369	163,695	629,824	491,950
19	Total	MW.h	...	30,301,220	-	344,660	1,409,325	4,571,207	1,150,999
20		\$	...	82,334	-	6,432	56,990	176,791	16,001
Exported:									
21	Firm	MW.h	16,525,411	-	-	-	141,592	9,795,249	180,023
22		\$	702,703	-	-	-	7,275	458,311	4,096
23	Secondary	MW.h	25,916,903	-	-	-	3,356,464	1,750,947	5,692,310
24		\$	665,603	-	-	-	137,807	57,165	156,966
25	Exchanged	MW.h	2,243,142	-	-	-	130,624	298,682	1,443,406
26	Total	MW.h	44,685,456	-	-	-	3,628,680	11,844,878	7,315,739
27		\$	1,368,306	-	-	-	145,082	515,476	161,062
28	Total made available	MW.h	482,108,791	10,935,467	926,036	9,990,032	14,821,625	164,729,651	141,337,429
29	Used by producers(1)	MW.h	1,682,484	43,425	373	454	2,768	919,697	310,695
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	MW.h	1,205,459	-	-	-	299,835	-	782,541
31		\$	62,960	-	-	-	20,025	-	39,558
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	1,205,459	-	-	-	299,835	-	782,541
36		\$	62,960	-	-	-	20,025	-	39,558
Sales to ultimate customers:									
37	Residential(1)	MW.h	134,486,993	3,196,269	272,263	3,613,294	5,029,056	51,294,059	40,876,892
38		\$	9,714,247	242,862	31,015	347,767	365,516	3,078,791	3,562,232
39	Agriculture(1)	MW.h	9,907,017	14,373	77,562	55,103	92,702	1,829,671	2,763,524
40		\$	710,484	1,217	9,289	4,936	5,032	103,668	243,311
41	Mining & manufacturing	MW.h	170,777,739	4,495,036	141,885	2,715,867	5,719,321	66,332,677	39,404,108
42		\$	6,795,002	76,301	10,198	136,618	261,224	2,233,466	2,050,724
43	Other	MW.h	124,248,047	1,990,057	356,065	2,890,152	2,614,145	31,643,422	46,988,334
44		\$	8,571,955	150,112	39,319	251,130	223,508	2,023,561	3,561,548
45	Total	MW.h	439,419,796	9,695,735	847,775	9,274,416	13,455,224	151,099,829	130,032,858
46		\$	25,791,688	470,492	89,821	740,451	855,280	7,439,486	9,417,815
47	Unallocated energy	MW.h	39,801,052	1,196,307	77,888	715,162	1,063,798	12,710,125	10,211,335
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	482,108,791	10,935,467	926,036	9,990,032	14,821,625	164,729,651	141,337,429

(1) See notes on page 7

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - SUITE

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
<b>Services d'électricité</b>								
33,587,156	16,343,657	49,589,852	54,625,061	374,682	472,252	MW.h	Production totale nette	1
71,565	650,334	1,752,538	398,741	-	-	MW.h	Reçue des autres provinces	
2,481	11,134	39,604	9,100	-	-	\$	Achetée	2
960,763	952,476	129	-	-	-	MW.h	Entente	3
1,032,328	1,602,810	1,752,667	398,741	-	-	MW.h	Total	4
								5
9,150	147,134	53,788	3,468,810	-	-	MW.h	Importée:	
169	3,055	1,106	37,577	-	-	\$	Achetée	6
36,484	84,018	-	-	-	-	MW.h	Entente	7
45,634	231,152	53,788	3,468,810	-	-	MW.h	Total	8
								9
-	26	37,960	2,939,186	-	7,886	MW.h	Reçue des industries	
-	4	736	102,280	-	956	\$	Achetée	10
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	11
-	26	37,960	2,939,186	-	7,886	MW.h	Total	12
								13
40,377	85,762	462,573	1,663,000	-	-	MW.h	Livrée aux autres provinces	
2,025	1,936	10,570	37,650	-	-	\$	Souscrite	14
1,081,242	37,961	52,310	-	-	-	MW.h	Excédentaire	15
12,446	1,176	1,308	-	-	-	\$		16
931,785	943,928	-	-	-	-	MW.h	Entente	17
2,053,404	1,067,651	514,883	1,663,000	-	-	MW.h	Total	18
14,475	3,112	7,848,469	37,650	-	-	\$		19
								20
5,433,300	24,878	119,363	831,006	-	-	MW.h	Exportée:	
196,272	831	1,877	34,041	-	-	\$	Souscrite	21
6,223,891	76,686	22,100	8,794,505	-	-	MW.h	Excédentaire	22
97,815	1,837	559	213,454	-	-	\$		23
32,281	143,015	-	195,134	-	-	MW.h	Entente	24
11,689,472	244,579	141,463	9,820,645	-	-	MW.h	Total	25
294,087	2,668	2,436	247,495	-	-	\$		26
								27
20,922,242	16,865,415	50,777,921	49,948,153	374,682	480,138	MW.h	Total disponible	28
9,485	59,444	270,868	63,425	1,281	569	MW.h	Utilisée par producteurs(1)	29
Livrée aux établissements ind.								
123,083	-	-	-	-	-	MW.h	Souscrite	30
3,377	-	-	-	-	-	\$		31
-	-	-	-	-	-	MW.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	MW.h	Entente	34
123,083	-	-	-	-	-	MW.h	Total	35
3,377	-	-	-	-	-	\$		36
Ventes aux abonnés ultimes:								
5,377,160	2,695,954	6,468,349	15,395,652	120,825	147,220	MW.h	Domestique(1)	37
314,742	235,742	551,207	929,738	13,907	40,728	\$		38
1,423,144	1,475,329	1,812,911	362,698	-	-	MW.h	Agriculture(1)	39
80,237	107,054	136,519	19,221	-	-	\$		40
5,205,985	5,456,695	24,351,992	16,813,499	75,801	64,873	MW.h	Minier & manufacturier	41
167,204	253,517	991,479	599,320	7,764	7,187	\$		42
4,583,155	5,570,086	13,842,841	13,418,167	140,042	211,581	MW.h	Autres	43
253,706	335,441	925,469	734,382	19,275	54,504	\$		44
16,589,444	15,198,064	46,476,093	45,990,016	336,668	423,674	MW.h	Total	45
815,889	931,754	2,604,674	2,282,661	40,946	102,419	\$		46
4,200,230	1,607,907	4,030,960	3,894,712	36,733	55,895	MW.h	Énergie non utilisée	47
20,922,242	16,865,415	50,777,921	49,948,153	374,682	480,138	MW.h	ÉCOULEMENT FINAL	48

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1997 - CONCLUDED

No.	Industry		Canada		Newfound- land	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
					Terre- Neuve	Ile-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
thousands of dollars - milliers de dollars										
1	Total net generation	MW.h	45,139,879	526,333	-	-	366,682	973,106	19,256,368	4,439,602
Received from other provinces										
2	Purchased	MW.h	...	-	-	-	-	-	32,231	-
3		\$	...	-	-	-	-	-	680	-
4	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
5	Total	MW.h	...	-	-	-	-	-	32,231	-
Imported:										
6	Purchased	MW.h	42,372	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	5,954	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	MW.h	42,372	-	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities										
10	Purchased	MW.h	1,205,459	-	-	-	-	299,835	-	782,541
11		\$	62,960	-	-	-	-	20,025	-	39,558
12	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	MW.h	1,205,459	-	-	-	-	299,835	-	782,541
Delivered to other provinces										
14	Firm	MW.h	...	32,231	-	-	-	-	-	-
15		\$	...	680	-	-	-	-	-	-
16	Secondary	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
17		\$	...	-	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	MW.h	...	-	-	-	-	-	-	-
19	Total	MW.h	...	32,231	-	-	-	-	-	-
20		\$	...	680	-	-	-	-	-	-
Exported:										
21	Firm	MW.h	299,835	-	-	-	-	299,835	-	-
22		\$	20,025	-	-	-	-	20,025	-	-
23	Secondary	MW.h	245,024	-	-	-	-	-	-	124
24		\$	5,541	-	-	-	-	-	-	6
25	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	MW.h	544,859	-	-	-	-	299,835	-	124
27		\$	25,566	-	-	-	-	20,025	-	6
28	Total made available	MW.h	45,842,851	494,102	-	-	366,682	973,106	19,288,599	5,222,019
29	Used by producers(1)	MW.h	36,548,494	483,896	-	-	363,722	714,208	16,612,285	4,249,660
Delivered to electric utilities										
30	Firm	MW.h	5,549,709	5,437	-	-	2,960	258,645	1,527,215	770,394
31		\$	163,538	81	-	-	132	6,593	27,739	25,017
32	Secondary	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	MW.h	5,549,709	5,437	-	-	2,960	258,645	1,527,215	770,394
36		\$	163,538	81	-	-	132	6,593	27,739	25,017
Sales to ultimate customers:										
37	Residential(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture(1)	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	MW.h	2,726,778	-	-	-	-	-	904,732	184,172
42		\$	85,923	-	-	-	-	-	33,471	8,475
43	Other	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	MW.h	2,726,778	-	-	-	-	-	904,732	184,172
46		\$	85,923	-	-	-	-	-	33,471	8,475
47	Unallocated energy	MW.h	1,017,870	4,769	-	-	-	253	244,367	17,793
48	TOTAL DISPOSAL	MW.h	45,842,851	494,102	-	-	366,682	973,106	19,288,599	5,222,019
49	Inter-industry sales	MW.h	-	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) See notes on page 7



TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1997 - FIN

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
73,535	492,830	4,433,643	14,247,446	-	330,334	MW.h Industries Production totale nette	1
-	123,083	-	-	-	-	MW.h Reçue des autres provinces	2
-	3,077	-	-	-	-	\$ Achetée	3
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	4
-	123,083	-	-	-	-	MW.h Total	5
-	-	-	42,372	-	-	MW.h Importée:	6
-	-	-	5,954	-	-	\$ Achetée	7
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	8
-	-	-	42,372	-	-	MW.h Total	9
123,083	-	-	-	-	-	MW.h Reçue des services d'élect.	10
3,377	-	-	-	-	-	\$ Achetée	11
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	12
123,083	-	-	-	-	-	MW.h Total	13
123,083	-	-	-	-	-	MW.h Livrée aux autres provinces	14
3,077	-	-	-	-	-	\$ Souscrite	15
-	-	-	-	-	-	MW.h Excédentaire	16
-	-	-	-	-	-	\$	17
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	18
123,083	-	-	-	-	-	MW.h Total	19
3,077	-	-	-	-	-	\$	20
-	-	-	-	-	-	MW.h Exportée:	21
-	-	-	-	-	-	\$ Souscrite	22
-	-	-	244,900	-	-	MW.h Excédentaire	23
-	-	-	5,535	-	-	\$	24
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	25
-	-	-	244,900	-	-	MW.h Total	26
-	-	-	5,535	-	-	\$	27
73,535	615,913	4,433,643	14,044,918	-	330,334	MW.h Total disponible	28
73,535	615,887	2,757,809	10,355,087	-	322,405	MW.h Utilisée par producteurs(1)	29
-	26	37,960	2,939,186	-	7,886	MW.h Livrée au services d'élect.	30
-	4	736	102,280	-	956	\$ Souscrite	31
-	-	-	-	-	-	MW.h Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$	33
-	-	-	-	-	-	MW.h Entente	34
-	26	37,960	2,939,186	-	7,886	MW.h Total	35
-	4	736	102,280	-	956	\$	36
-	-	-	-	-	-	MW.h Ventes aux abonnés ultimes:	37
-	-	-	-	-	-	\$ Domestique(1)	38
-	-	-	-	-	-	MW.h Agriculture(1)	39
-	-	-	-	-	-	\$	40
-	-	1,637,874	-	-	-	MW.h Minier & manufacturier	41
-	-	43,977	-	-	-	\$	42
-	-	-	-	-	-	MW.h Autres	43
-	-	-	-	-	-	\$	44
-	-	1,637,874	-	-	-	MW.h Total	45
-	-	43,977	-	-	-	\$	46
-	-	-	750,645	-	43	MW.h Énergie non utilisée	47
73,535	615,913	4,433,643	14,044,918	-	330,334	MW.h ÉCOULEMENT FINAL	48
-	-	-	-	-	-	MW.h Ventes entre industries	49
-	-	-	-	-	-	\$	50

(1) Voir informations générales à la page 7

TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1993-1997

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No.)							
	1993	11,143,267	202,199	51,766	377,247	298,135	3,130,871	3,868,041
	1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
	1995	11,455,311	207,292	49,747	382,305	305,448	3,203,084	3,972,205
	1996	11,532,127	209,755	50,394	389,773	308,333	3,238,908	3,959,934
	1997	11,702,013	211,721	51,730	405,317	308,465	3,277,550	4,021,508
Energy	(MW.h)							
	1993	141,749,790	3,145,600	324,476	3,554,581	4,913,484	51,189,178	45,867,131
	1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
	1995	140,997,495	3,044,450	332,930	3,555,854	4,864,916	50,774,145	44,525,252
	1996	145,066,914	3,068,525	345,555	3,642,291	5,011,169	52,273,174	44,602,671
	1997	144,394,010	3,210,642	349,825	3,668,397	5,121,758	53,123,730	43,640,416
Revenue	(\$'000)							
	1993	10,048,824	234,099	42,149	309,855	306,676	2,931,078	4,109,429
	1994	10,286,119	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	4,119,388
	1995	10,203,296	232,600	39,917	325,609	328,684	2,948,607	4,044,884
	1996	10,367,343	230,713	40,540	346,885	350,740	3,058,634	3,878,582
	1997	10,424,087	244,079	40,304	352,059	370,548	3,182,459	3,805,543
Consumption per customer (kW.h)								
	1993	12.721	15.557	6.268	9.422	16.481	16.350	11.858
	1994	12.570	15.067	6.449	9.611	14.959	16.271	11.653
	1995	12.308	14.687	6.692	9.301	15.927	15.852	11.209
	1996	12.579	14.629	6.857	9.345	16.252	16.139	11.263
	1997	12.339	15.164	6.763	9.051	16.604	16.208	10.852
Average annual bill	( \$ )							
	1993	901.78	1157.77	814.22	821.36	1028.65	936.19	1062.41
	1994	907.59	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1051.49
	1995	890.70	1122.09	802.40	851.70	1076.07	920.55	1018.30
	1996	899.00	1099.92	804.46	889.97	1137.54	944.34	979.46
	1997	890.79	1152.83	779.12	868.60	1201.26	970.99	946.30
Revenue per KW.h	( ¢ )							
	1993	7.08	7.44	12.99	8.71	6.24	5.72	8.95
	1994	7.22	7.41	12.31	9.10	6.70	5.79	9.02
	1995	7.23	7.64	11.99	9.15	6.75	5.80	9.08
	1996	7.14	7.51	11.73	9.52	6.99	5.85	8.69
	1997	7.21	7.60	11.52	9.59	7.23	5.99	8.72

TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1997

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>TOTAL UTILITIES</b>								
1	NUMBER	72,994	1,747	146	1,825	2,683	20,426	29,610
2	WAGES AND SALARIES \$'000	4,278,966	99,409	5,870	78,600	146,638	1,164,658	1,842,277
Public utilities:								
3	Number	66,617	1,097	30	-	2,674	20,340	29,303
4	Wages and salaries \$'000	3,949,903	62,578	964	-	146,236	1,160,023	1,821,054
Private utilities:								
5	Number	6,377	650	116	1,825	9	86	307
6	Wages and salaries \$'000	329,063	36,831	4,906	78,600	402	4,635	21,223

TABLEAU 4. Ventas domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1993-1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-ouest		
Domestique:							
454,648	417,981	952,691	1,361,082	10,930	17,676	1993	(Nbre) Abonnés
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800	1994	
457,358	426,433	979,681	1,441,520	11,754	18,484	1995	
459,798	428,061	983,640	1,472,795	12,072	18,664	1996	
462,320	431,440	997,347	1,503,584	12,310	18,721	1997	
6,471,639	3,955,363	7,668,080	14,383,473	119,681	157,104	1993	(MW.h) Énergie
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765	1994	
6,733,199	3,980,697	7,943,925	14,973,479	118,660	149,988	1995	
7,024,633	4,182,623	8,349,170	16,288,345	128,011	150,747	1996	
6,800,304	4,171,283	8,281,260	15,758,350	120,825	147,220	1997	
348,598	290,525	627,211	801,119	10,582	37,503	1993	(\$'000) Revenu
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	38,760	1994	
370,413	304,365	664,064	890,962	13,738	39,453	1995	
395,577	341,610	692,399	976,895	14,786	39,982	1996	
394,979	342,796	687,726	948,959	13,907	40,728	1997	
14,234	9,463	8,049	10,568	10,950	8,888	1993	(kW.h) Consommation par abonné
14,144	9,672	8,224	10,303	10,349	7,362	1994	
14,722	9,335	8,109	10,387	10,095	8,114	1995	
15,278	9,771	8,488	11,059	10,604	8,077	1996	
14,709	9,668	8,303	10,481	9,815	7,864	1997	
766.74	695.07	658.36	588.59	968.16	2121.69	1993	( \$ ) Facture annuelle moyenne
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1957.58	1994	
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2134.44	1995	
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20	1996	
854.34	794.54	689.56	631.13	1129.73	2175.52	1997	
5.38	7.34	8.18	5.57	8.84	23.87	1993	( ¢ ) Revenu par KW.h
5.45	7.48	8.34	6.03	11.82	26.59	1994	
5.50	7.64	8.35	5.95	11.57	26.30	1995	
5.63	8.16	8.29	5.99	11.55	26.52	1996	
5.80	8.21	8.30	6.02	11.51	27.66	1997	

TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No.
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
TOTAL DES SERVICES							
3,904	2,172	4,449	5,611	113	308	NOMBRE	1
169,459	124,232	236,701	384,238	5,007	21,877	\$'000 TRAITEMENTS ET SALAIRES	2
Services publics							
3,904	2,172	1,532	5,234	44	287	Nombre	3
169,459	124,232	73,340	369,111	2,741	20,165	\$'000 Traitements et salaires	4
Services privés							
-	-	2,917	377	69	21	Nombre	5
-	-	163,361	15,127	2,266	1,712	\$'000 Traitements et salaires	6



TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1997

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No.									
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	4 185 238	-	-	2 815 143	265 127	-	669 833
2	Imported bituminous	"	7 695 234	-	-	209 254	1 061 548	-	6 424 432
3	Canadian Subbituminous	"	25 840 916	-	-	-	-	-	-
4	Imported Subbituminous	"	838 594	-	-	-	-	-	731 956
5	Lignite	"	11 171 532	-	-	-	-	-	1 484 264
6	Total coal	"	49 731 514	-	-	3 024 397	1 326 675	-	9 310 485
7	Light fuel oil	kilolitres	132 243	15 041	-	5 607	7 932	3 189	42 240
8	Heavy fuel oil	"	2 342 058	387 041	8 933	204 873	1 606 256	47 119	82 861
9	Diesel	"	95 934	461	1 053	3 793	1 813	20 452	101
10	Total petroleum	"	2 570 235	402 543	9 986	214 273	1 616 001	70 760	125 202
11	Natural gas	'000 cu.m	4 054 427	-	-	-	-	39 403	1 947 283
12	Uranium	kg	1 324 491	-	-	-	66 557	83 000	1 174 934
13	Other	mg	1 265 333	-	-	72 296	-	229 768	638 039
Energy Content			average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules						
14	Canadian bituminous	kJ/kg	26 788	-	-	27 892	27 415	-	27 415
15	Imported bituminous	"	28 176	-	-	25 324	26 938	-	28 473
16	Canadian Subbituminous	"	18 382	-	-	-	-	-	-
17	Imported Subbituminous	"	26 465	-	-	-	-	-	27 415
18	Lignite	"	15 140	-	-	-	-	-	16 040
19	Light fuel oil	kJ/l	38 472	38 135	-	37 571	38 741	38 680	38 555
20	Heavy fuel oil	"	42 414	42 478	42 184	42 139	42 016	41 117	43 429
21	Diesel	"	37 561	38 680	40 406	37 590	39 071	38 680	38 000
22	Natural gas	kJ/cu.m	38 205	-	-	-	-	37 800	37 753
23	Uranium	kJ/g	694 057	-	-	-	637 135	628 000	701 948
24	Other	kJ/kg	18 685	-	-	18 000	-	18 000	19 333
Cost of fuel used			thousands of dollars - milliers de dollars						
25	Canadian bituminous		254 534	-	-	179 999	31 149	-	38 101
26	Imported bituminous		436 525	-	-	13 317	60 972	-	362 236
27	Canadian Subbituminous		244 730	-	-	-	-	-	-
28	Imported Subbituminous		28 869	-	-	-	-	-	25 258
29	Lignite		148 494	-	-	-	-	-	36 307
30	Total coal		1 113 152	-	-	193 316	92 121	-	461 902
31	Light fuel oil		39 982	4 162	-	1 382	1 763	838	9 681
32	Heavy fuel oil		150 626	54 842	1 328	27 941	46 637	7 563	10 623
33	Diesel		32 739	110	239	845	442	9 133	38
34	Total petroleum		223 346	59 114	1 567	30 168	48 842	17 533	20 342
35	Natural gas		400 599	-	-	-	-	5 280	243 848
36	Uranium		158 545	-	-	-	5 633	8 170	144 742
37	Other		10 415	-	-	808	-	1 698	4 477
38	TOTAL ALL FUELS		1 906 057	59 114	1 567	224 292	146 595	32 681	875 311
Net Generation			MW.h						
39	Canadian bituminous		10 697 234	-	-	7 683 018	641 530	-	1 838 660
40	Imported bituminous		21 305 133	-	-	545 316	2 923 906	-	17 835 911
41	Canadian Subbituminous		42 534 003	-	-	-	-	-	-
42	Imported Subbituminous		2 151 443	-	-	-	-	-	2 009 185
43	Lignite		13 654 258	-	-	-	-	-	2 186 224
44	Total coal		90 342 071	-	-	8 228 334	3 565 436	-	23 869 980
45	Light fuel oil		426 144	40 558	-	19 421	19 435	-7 681	142 617
46	Heavy fuel oil		9 228 261	1 529 276	18 561	770 121	6 477 200	156 070	257 143
47	Diesel		330 525	817	2 365	10 110	5 277	71 647	276
48	Total petroleum		9 984 930	1 570 651	20 926	799 652	6 501 912	220 036	400 036
49	Natural gas		15 249 168	-	-	-	-	214 680	8 656 615
50	Uranium		77 847 976	-	-	-	3 434 766	4 204 359	70 208 851
51	Other		2 322 378	-	-	179 378	-	610 258	770 687
52	TOTAL ALL FUELS		195 746 523	1 570 651	20 926	9 207 364	13 502 114	5 249 333	103 906 169
53	% OF TOTAL FOR CANADA		100.00	0.80	0.01	4.70	6.90	2.68	53.08

**TABLEAU 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1997**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-ouest		
						Utilisé	
-	-	435 135	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien 1
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé 2
-	-	25 840 916	-	-	-	"	Sousbitumineux canadien 3
106 638	-	-	-	-	-	"	Sousbitumineux importé 4
18 090	9 669 178	-	-	-	-	"	Lignite 5
<b>124 728</b>	<b>9 669 178</b>	<b>26 276 051</b>	-	-	-	"	<b>Total charbon 6</b>
1 669	2 437	-	-	-	54 128	kilolitres	Mazout léger 7
-	-	-	-	-	4 975	"	Mazout lourd 8
9 976	108	9 845	15 715	31 081	1 536	"	Diésel 9
<b>11 645</b>	<b>2 545</b>	<b>9 845</b>	<b>15 715</b>	<b>31 081</b>	<b>60 639</b>	"	<b>Total combustibles pétroliers 10</b>
-	345 327	1 385 782	336 632	-	-	'000 cu.m	Gaz naturel 11
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium 12
-	-	150 230	175 000	-	-	mg	Autres 13
<b>average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules</b>						<b>Teneur énergétique</b>	
-	-	18 300	-	-	-	kj/kg	Bitumineux canadien 14
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé 15
-	-	18 382	-	-	-	"	Sousbitumineux canadien 16
19 943	-	-	-	-	-	"	Sousbitumineux importé 17
16 049	15 000	-	-	-	-	"	Lignite 18
36 635	36 680	-	-	-	38 680	kj/l	Mazout léger 19
-	-	-	-	-	41 730	"	Mazout lourd 20
33 040	38 680	37 894	36 108	38 680	37 883	"	Diésel 21
-	38 100	38 808	38 495	-	-	kj/cu.m	Gaz naturel 22
-	-	-	-	-	-	kj/g	Uranium 23
-	-	18 104	18 000	-	-	kj/kg	Autres 24
<b>thousands of dollars - milliers de dollars</b>						<b>Coût des combustibles</b>	
-	-	5 285	-	-	-		Bitumineux canadien 25
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé 26
-	-	244 730	-	-	-		Sousbitumineux canadien 27
3 611	-	-	-	-	-		Sousbitumineux importé 28
375	111 812	-	-	-	-		Lignite 29
<b>3 986</b>	<b>111 812</b>	<b>250 015</b>	-	-	-		<b>Total charbon 30</b>
486	561	-	-	-	21 110		Mazout léger 31
-	-	-	-	-	1 692		Mazout lourd 32
3 704	36	1 636	4 893	11 211	453		Diésel 33
<b>4 190</b>	<b>596</b>	<b>1 636</b>	<b>4 893</b>	<b>11 211</b>	<b>23 255</b>		<b>Total combustibles pétroliers 34</b>
-	34 187	102 608	14 676	-	-		Gaz naturel 35
-	-	-	-	-	-		Uranium 36
-	-	1 759	1 673	-	-		Autres 37
<b>8 176</b>	<b>146 595</b>	<b>356 018</b>	<b>21 242</b>	<b>11 211</b>	<b>23 255</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 38</b>
<b>MW.h</b>						<b>Production nette</b>	
-	-	534 026	-	-	-		Bitumineux canadien 39
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé 40
-	-	42 534 003	-	-	-		Sousbitumineux canadien 41
142 258	-	-	-	-	-		Sousbitumineux importé 42
17 180	11 450 854	-	-	-	-		Lignite 43
<b>159 438</b>	<b>11 450 854</b>	<b>43 068 029</b>	-	-	-		<b>Total charbon 44</b>
4 290	6 915	-	-	-	200 589		Mazout léger 45
-	-	-	-	-	19 890		Mazout lourd 46
32 132	275	28 594	56 680	117 301	5 051		Diésel 47
<b>36 422</b>	<b>7 190</b>	<b>28 594</b>	<b>56 680</b>	<b>117 301</b>	<b>225 530</b>		<b>Total combustibles pétroliers 48</b>
-	899 128	4 277 177	1 201 568	-	-		Gaz naturel 49
-	-	-	-	-	-		Uranium 50
-	-	317 055	445 000	-	-		Autres 51
<b>195 860</b>	<b>12 357 172</b>	<b>47 690 855</b>	<b>1 703 248</b>	<b>117 301</b>	<b>225 530</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 52</b>
<b>0.10</b>	<b>6.31</b>	<b>24.36</b>	<b>0.87</b>	<b>0.06</b>	<b>0.12</b>		<b>% DU TOTAL CANADIEN 53</b>

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1997

No.		Newfoundland		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Canada	Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
TOTAL UTILITIES		thousands of dollars - milliers de dollars						
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	87 837 643	1 868 398	60 191	1 783 700	3 694 008	25 979 488	37 628 997
2	Transmission plant	33 792 077	578 376	35 603	532 400	638 622	16 966 961	7 028 464
3	Distribution plant	31 903 857	649 904	149 290	786 900	679 857	9 066 045	10 511 775
4	Other property and equipment	12 823 542	310 636	2 669	192 900	233 901	4 831 570	3 508 448
5	Construction in progress	4 826 154	15 684	164	17 600	643	2 847 057	1 345 142
6	Total	171 183 273	3 422 998	247 917	3 313 500	5 247 031	59 691 121	60 022 826
7	Accumulated depreciation	47 360 954	1 067 158	82 868	1 020 400	1 949 107	11 816 562	18 215 856
8	Net total	123 822 319	2 355 840	165 049	2 293 100	3 297 924	47 874 559	41 806 970
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	- 125 275	-	171	-	-	8 466	434
11	Total net fixed assets	123 697 044	2 355 840	165 220	2 293 100	3 297 924	47 883 025	41 807 404
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	345 749	37	14 643	700	4 723	1 366	301 018
13	Cash (foreign)	13 000	-	-	-	-	13 000	-
14	Temporary investments	1 364 151	18 766	-	-	1 700	385 321	713 379
15	Accounts receivable (net)	5 240 002	92 089	15 333	58 600	197 165	1 560 433	1 724 719
16	Inventories	1 651 736	51 491	2 243	50 700	78 420	243 860	865 892
17	Advances	5 133	917	-	-	44	3 172	-
18	Securities	48 615	-	-	47 700	915	-	-
19	Other	954 754	31 599	232	-	6 281	331 335	485 554
20	Total current assets	9 623 140	194 899	32 451	157 700	289 248	2 538 487	4 090 562
Investments:								
21	In associated companies	951 404	305 935	-	-	-	288 000	313 924
22	In reserve fund	17 714	-	2 122	-	760	-	389
23	Other	1 152 528	144 300	-	-	73 800	-	5 207
24	Total investments	2 121 646	450 235	2 122	-	74 560	288 000	319 520
25	Unamortized bond discount	1 571 076	4 389	16	-	29 206	481 000	971 503
26	Other deferred charges	5 942 281	217 000	-	430 400	575 583	3 588 516	118 886
27	Other assets	2 709 037	43 895	-	-	1 558	690 001	490 149
28	TOTAL ASSETS	145 664 224	3 266 258	199 809	2 881 200	4 268 079	55 469 029	47 798 024
Liabilities:								
29	Long-term debt	88 615 537	1 570 255	85 524	1 107 500	3 084 301	37 788 389	25 736 794
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	4 700 613	82 735	12 805	86 800	115 076	1 040 118	2 113 498
31	Loans and notes payable	9 765 035	390 410	10 000	533 700	102 181	1 363 079	6 267 258
32	Accrued interest on long-term debt	2 579 751	39 311	2 432	27 600	84 916	1 355 726	731 466
33	Other	1 145 033	16 250	1 316	6 700	194 476	365 152	14 348
34	Total current liabilities	18 190 432	528 706	26 553	654 800	496 649	4 124 075	9 126 570
35	Deferred credits & other liabilities	14 015 007	12 122	21 646	26 900	215 308	534 890	10 887 988
Equity:								
36	Share capital	7 536 749	226 124	12 867	867 600	1 000	4 430 069	350 311
37	Surplus - capital	1 288 568	-	3 949	-	6 313	42 460	28 507
38	- earned	14 304 481	894 397	48 313	224 400	459 909	8 547 278	311 165
39	- contributed	1 561 488	38 360	-	-	2 900	-	1 350 004
40	Reserves	151 962	-3 706	957	-	1 699	1 868	6 685
41	Total capital, surplus and reserve	24 843 248	1 155 175	66 086	1 092 000	471 821	13 021 675	2 046 672
42	TOTAL LIABILITIES	145 664 224	3 266 258	199 809	2 881 200	4 268 079	55 469 029	47 798 024



TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
						<b>TOTAL DES SERVICES</b>	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 027 966	2 266 000	4 755 548	5 388 743	120 076	264 528	Usine génératrice	1
553 267	612 000	2 268 952	4 515 763	17 836	43 833	Installation de transmission	2
2 596 333	1 516 187	2 910 937	2 919 639	59 769	57 221	Installation de distribution	3
477 678	269 829	1 981 278	965 501	11 494	37 638	Autres biens et matériaux	4
239 144	35 602	101 772	219 916	390	3 040	Construction en cours	5
7 894 388	4 699 618	12 018 487	14 009 562	209 565	406 260	Total	6
2 142 767	1 821 552	4 554 873	4 476 367	54 956	158 488	Amortissement accumulé	7
5 751 621	2 878 066	7 463 614	9 533 195	154 609	247 772	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	- 173 217	57 058	-15 248	-2 939	Autres actifs fixes (amorties)	10
<b>5 751 621</b>	<b>2 878 066</b>	<b>7 290 397</b>	<b>9 590 253</b>	<b>139 361</b>	<b>244 833</b>	<b>Total des immobilisations</b>	<b>11</b>
						Actif à court terme:	
1 095	-2 000	11 587	9 578	2 753	249	Devises canadiennes	12
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères	13
140 748	81 000	7 989	14 313	-	935	Placements temporaires	14
247 029	146 568	772 829	396 832	8 690	19 715	Effets à recevoir	15
61 633	92 616	109 823	76 839	2 169	16 050	Stocks	16
-	-	-	-	1 000	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
21 944	-	4 377	71 809	337	1 286	Autres	19
<b>472 449</b>	<b>318 184</b>	<b>906 605</b>	<b>569 371</b>	<b>14 949</b>	<b>38 235</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>20</b>
						Placements:	
-	-	34 426	9 119	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
10 871	-	650	2 922	-	-	Dans le fond de réserve	22
604	-	-4 168	927 200	-	5 585	Autres	23
11 475	-	30 908	939 241	-	5 585	Total des placements	24
72 148	-	12 304	510	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
171 132	118 000	9 789	707 319	4 592	1 064	Autres frais reportés	26
1 317 126	38 000	18 793	105 913	660	2 942	Autres éléments de l'actif	27
<b>7 795 951</b>	<b>3 352 250</b>	<b>8 268 796</b>	<b>11 912 607</b>	<b>159 562</b>	<b>292 659</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>28</b>
						Passif:	
5 656 600	1 642 000	3 372 425	8 347 482	89 452	134 815	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
115 725	158 793	605 248	349 748	3 158	16 909	Comptes fournis. & charges à payer	30
502 485	-	579 511	1 814	3 401	11 196	Emprunts et billets à payer	31
99 589	52 000	52 747	133 964	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
959	65 481	99 988	371 134	339	8 890	Autres	33
<b>718 758</b>	<b>276 274</b>	<b>1 337 494</b>	<b>856 660</b>	<b>6 898</b>	<b>36 995</b>	<b>Total du passif à court terme</b>	<b>34</b>
815 598	258 000	100 174	1 130 982	485	10 914	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	1 563 629	34 498	46 019	4 632	Capital action	36
39 157	660 000	434 157	74 025	-	-	Surplus - capital	37
565 838	505 425	1 302 617	1 326 048	13 788	105 303	- gagné	38
-	9 551	25 534	135 139	-	-	- apporté	39
-	1 000	132 766	7 773	2 920	-	Réserves	40
<b>604 995</b>	<b>1 175 976</b>	<b>3 458 703</b>	<b>1 577 483</b>	<b>62 727</b>	<b>109 935</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>	<b>41</b>
<b>7 795 951</b>	<b>3 352 250</b>	<b>8 268 796</b>	<b>11 912 607</b>	<b>159 562</b>	<b>292 659</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>42</b>

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1997 - Continued

No.		Newfoundland		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
		Canada	Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
	<b>PUBLIC UTILITIES</b>	thousands of dollars - milliers de dollars						
	Assets:							
	Fixed assets:							
	Electric utility (at cost)							
1	Generating plant	81 462 848	1 651 981	6 768	-	3 685 106	25 871 871	36 694 374
2	Transmission plant	30 951 273	471 623	-	-	637 516	16 966 468	6 956 954
3	Distribution plant	28 520 624	123 172	9 067	-	679 837	9 066 045	10 452 290
4	Other property and equipment	10 503 043	198 823	1 971	-	233 642	4 828 729	3 450 587
5	Construction in progress	4 747 828	10 423	114	-	617	2 843 347	1 335 279
6	Total	156 185 616	2 456 022	17 920	-	5 236 718	59 576 460	58 889 484
7	Accumulated depreciation	41 725 863	621 277	6 765	-	1 943 985	11 757 904	17 978 982
8	Net total	114 459 753	1 834 745	11 155	-	3 292 733	47 818 556	40 910 502
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	16 286	-	171	-	-	-	434
11	<b>Total net fixed assets</b>	<b>114 476 039</b>	<b>1 834 745</b>	<b>11 326</b>	<b>-</b>	<b>3 292 733</b>	<b>47 818 556</b>	<b>40 910 936</b>
	Current assets:							
12	Cash (Canadian)	312 653	-	886	-	4 341	1 246	284 430
13	Cash (foreign)	13 000	-	-	-	-	13 000	-
14	Temporary investments	1 314 365	17 283	-	-	-	385 321	676 078
15	Accounts receivable (net)	4 505 723	53 771	861	-	197 016	1 551 484	1 624 975
16	Inventories	1 507 791	47 437	576	-	78 386	242 955	863 846
17	Advances	3 216	-	-	-	44	3 172	-
18	Securities	915	-	-	-	915	-	-
19	Other	939 645	27 719	50	-	6 176	331 288	480 415
20	<b>Total current assets</b>	<b>8 597 308</b>	<b>146 210</b>	<b>2 373</b>	<b>-</b>	<b>286 878</b>	<b>2 528 466</b>	<b>3 929 744</b>
	Investments:							
21	In associated companies	604 194	305 935	-	-	-	288 000	1 259
22	In reserve fund	17 256	-	2 122	-	760	-	389
23	Other	1 148 259	144 300	-	-	73 800	-	938
24	Total investments	1 769 709	450 235	2 122	-	74 560	288 000	2 586
25	Unamortized bond discount	1 562 275	1 875	16	-	29 206	481 000	971 000
26	Other deferred charges	5 456 576	189 881	-	-	575 583	3 587 000	112 000
27	Other assets	2 610 557	28 300	-	-	-	690 000	428 371
28	<b>TOTAL ASSETS</b>	<b>134 472 464</b>	<b>2 651 246</b>	<b>15 837</b>	<b>-</b>	<b>4 258 960</b>	<b>55 393 022</b>	<b>46 354 637</b>
	Liabilities:							
29	Long-term debt	84 074 649	1 333 974	8 524	-	3 084 301	37 749 835	25 137 846
	Current Liabilities:							
30	Accts. payable and accr. liabilities	3 976 103	33 191	1 252	-	114 945	1 034 114	2 028 435
31	Loans and notes payable	8 747 824	357 270	-	-	102 181	1 363 044	6 242 996
32	Accrued interest on long-term debt	2 531 348	35 211	-	-	84 916	1 355 500	731 415
33	Other	1 022 686	10 066	422	-	194 409	365 152	1 064
34	<b>Total current liabilities</b>	<b>16 277 961</b>	<b>435 738</b>	<b>1 674</b>	<b>-</b>	<b>496 451</b>	<b>4 117 810</b>	<b>9 003 910</b>
35	Deferred credits & other liabilities	13 759 665	10 828	-	-	213 700	534 890	10 788 043
	Equity:							
36	Share capital	4 576 099	105 400	-	-	-	4 425 955	5 744
37	Surplus - capital	1 244 700	-	3 949	-	-	42 460	437
38	- earned	12 860 432	747 706	733	-	459 909	8 520 204	62 145
39	- contributed	1 523 467	17 600	-	-	2 900	-	1 350 004
40	Reserves	155 491	-	957	-	1 699	1 868	6 508
41	<b>Total capital, surplus and reserve</b>	<b>20 360 189</b>	<b>870 706</b>	<b>5 639</b>	<b>-</b>	<b>464 508</b>	<b>12 990 487</b>	<b>1 424 838</b>
42	<b>TOTAL LIABILITIES</b>	<b>134 472 464</b>	<b>2 651 246</b>	<b>15 837</b>	<b>-</b>	<b>4 258 960</b>	<b>55 393 022</b>	<b>46 354 637</b>

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1997 - suite

			British Columbia	Northwest Territories			
Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	Yukon	Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars						No.	
SERVICES PUBLICS							
Actif:							
Immobilisations:							
Services d'électricité (coût d'achat)							
4 027 966	2 266 000	1 576 956	5 311 616	109 167	261 043	Usine génératrice	1
553 267	612 000	236 531	4 459 078	17 836	40 000	Installation de transmission	2
2 596 333	1 516 187	1 240 121	2 797 106	7 739	32 727	Installation de distribution	3
477 678	269 829	161 630	841 665	4 514	33 975	Autres biens et matériaux	4
239 144	35 602	60 444	219 600	222	3 036	Construction en cours	5
7 894 388	4 699 618	3 275 682	13 629 065	139 478	370 781	Total	6
2 142 767	1 821 552	914 132	4 363 177	28 938	146 384	Amortissement accumulé	7
5 751 621	2 878 066	2 361 550	9 265 888	110 540	224 397	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	-41 377	57 058	-	-	Autres actifs fixes (amorties)	10
5 751 621	2 878 066	2 320 173	9 322 946	110 540	224 397	Total des immobilisations	11
Actif à court terme:							
1 095	-2 000	10 421	9 481	2 753	-	Devises canadiennes	12
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères	13
140 748	81 000	-	13 000	-	935	Placements temporaires	14
247 029	146 568	291 145	372 839	4 176	15 859	Effets à recevoir	15
61 633	92 616	27 679	76 351	827	15 485	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
21 944	-	1 386	69 287	181	1 199	Autres	19
472 449	318 184	330 631	540 958	7 937	33 478	Total de l'actif à court terme	20
Placements:							
-	-	-	9 000	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
10 871	-	192	2 922	-	-	Dans le fond de réserve	22
604	-	-4 168	927 200	-	5 585	Autres	23
11 475	-	-3 976	939 122	-	5 585	Total des placements	24
72 148	-	6 520	510	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
171 132	118 000	2 049	695 276	4 592	1 063	Autres frais reportés	26
1 317 126	38 000	-	105 913	-	2 847	Autres éléments de l'actif	27
7 795 951	3 352 250	2 655 397	11 604 725	123 069	267 370	TOTAL DE L'ACTIF	28
Passif:							
5 656 600	1 642 000	1 080 962	8 188 805	69 112	122 690	Dette à long terme	29
Passif à court terme:							
115 725	158 793	149 016	324 678	2 577	13 377	Comptes fournis. & charges à payer	30
502 485	-	166 653	1 416	1 431	10 348	Emprunts et billets à payer	31
99 589	52 000	41 420	131 297	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
959	65 481	5 155	371 134	-	8 844	Autres	33
718 758	276 274	362 244	828 525	4 008	32 569	Total du passif à court terme	34
815 598	258 000	10 664	1 117 057	-	10 885	Crédits reportés & autres passifs	35
Réserves:							
-	-	-	-	39 000	-	Capital action	36
39 157	660 000	424 672	74 025	-	-	Surplus - capital	37
565 838	505 425	635 816	1 253 401	8 029	101 226	- gagné	38
-	9 551	8 273	135 139	-	-	- apporté	39
-	1 000	132 766	7 773	2 920	-	Réserves	40
604 995	1 175 976	1 201 527	1 470 338	49 949	101 226	Total capital, surplus et réserves	41
7 795 951	3 352 250	2 655 397	11 604 725	123 069	267 370	TOTAL DU PASSIF	42



TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1997 - Concluded

		Newfoundland		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick		
		Canada	Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No.								
PRIVATE UTILITIES		thousands of dollars - milliers de dollars						
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	6 374 795	216 417	53 423	1 783 700	8 902	107 617	934 623
2	Transmission plant	2 840 804	106 753	35 603	532 400	1 106	493	71 510
3	Distribution plant	3 383 233	526 732	140 223	786 900	20	-	59 485
4	Other property and equipment	2 320 499	111 813	698	192 900	259	2 841	57 861
5	Construction in progress	78 326	5 261	50	17 600	26	3 710	9 863
6	Total	14 997 657	966 976	229 997	3 313 500	10 313	114 661	1 133 342
7	Accumulated depreciation	5 635 091	445 881	76 103	1 020 400	5 122	58 658	236 874
8	Net total	9 362 566	521 095	153 894	2 293 100	5 191	56 003	896 468
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	- 141 561	-	-	-	-	8 466	-
11	Total net fixed assets	9 221 005	521 095	153 894	2 293 100	5 191	64 469	896 468
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	33 096	37	13 757	700	382	120	16 588
13	Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	49 786	1 483	-	-	1 700	-	37 301
15	Accounts receivable (net)	734 279	38 318	14 472	58 600	149	8 949	99 744
16	Inventories	143 945	4 054	1 667	50 700	34	905	2 046
17	Advances	1 917	917	-	-	-	-	-
18	Securities	47 700	-	-	47 700	-	-	-
19	Other	15 109	3 880	182	-	105	47	5 139
20	Total current assets	1 025 832	48 689	30 078	157 700	2 370	10 021	160 818
Investments:								
21	In associated companies	347 210	-	-	-	-	-	312 665
22	In reserve fund	458	-	-	-	-	-	-
23	Other	4 269	-	-	-	-	-	4 269
24	Total investments	351 937	-	-	-	-	-	316 934
25	Unamortized bond discount	8 801	2 514	-	-	-	-	503
26	Other deferred charges	485 705	27 119	-	430 400	-	1 516	6 886
27	Other assets	98 480	15 595	-	-	1 558	1	61 778
28	TOTAL ASSETS	11 191 760	615 012	183 972	2 881 200	9 119	76 007	1 443 387
Liabilities:								
29	Long-term debt	4 540 888	236 281	77 000	1 107 500	-	38 554	598 948
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	724 510	49 544	11 553	86 800	131	6 004	85 063
31	Loans and notes payable	1 017 211	33 140	10 000	533 700	-	35	24 262
32	Accrued interest on long-term debt	48 403	4 100	2 432	27 600	-	226	51
33	Other	122 347	6 184	894	6 700	67	-	13 284
34	Total current liabilities	1 912 471	92 968	24 879	654 800	198	6 265	122 660
35	Deferred credits & other liabilities	255 342	1 294	21 646	26 900	1 608	-	99 945
Equity:								
36	Share capital	2 960 650	120 724	12 867	867 600	1 000	4 114	344 567
37	Surplus - capital	43 868	-	-	-	6 313	-	28 070
38	- earned	1 444 049	146 691	47 580	224 400	-	27 074	249 020
39	- contributed	38 021	20 760	-	-	-	-	-
40	Reserves	-3 529	-3 706	-	-	-	-	177
41	Total capital, surplus and reserve	4 483 059	284 469	60 447	1 092 000	7 313	31 188	621 834
42	TOTAL LIABILITIES	11 191 760	615 012	183 972	2 881 200	9 119	76 007	1 443 387

TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1997 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>SERVICES PRIVÉS</b>						
Actif:						
Immobilisations:						
Services d'électricité (coût d'achat)						
-	-	3 178 592	77 127	10 909	3 485	Usine génératrice 1
-	-	2 032 421	56 685	-	3 833	Installation de transmission 2
-	-	1 670 816	122 533	52 030	24 494	Installation de distribution 3
-	-	1 819 648	123 836	6 980	3 663	Autres biens et matériaux 4
-	-	41 328	316	168	4	Construction en cours 5
-	-	8 742 805	380 497	70 087	35 479	Total 6
-	-	3 640 741	113 190	26 018	12 104	Amortissement accumulé 7
-	-	5 102 064	267 307	44 069	23 375	Total net 8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties) 9
-	-	- 131 840	-	-15 248	-2 939	Autres actifs fixes (amorties) 10
-	-	<b>4 970 224</b>	<b>267 307</b>	<b>28 821</b>	<b>20 436</b>	<b>Total des immobilisations 11</b>
Actif à court terme:						
-	-	1 166	97	-	249	Devises canadiennes 12
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères 13
-	-	7 989	1 313	-	-	Placements temporaires 14
-	-	481 684	23 993	4 514	3 856	Effets à recevoir 15
-	-	82 144	488	1 342	565	Stocks 16
-	-	-	-	1 000	-	Avances 17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières 18
-	-	2 991	2 522	156	87	Autres 19
-	-	<b>575 974</b>	<b>28 413</b>	<b>7 012</b>	<b>4 757</b>	<b>Total de l'actif à court terme 20</b>
Placements:						
-	-	34 426	119	-	-	Dans des sociétés affiliées 21
-	-	458	-	-	-	Dans le fond de réserve 22
-	-	-	-	-	-	Autres 23
-	-	34 884	119	-	-	Total des placements 24
-	-	5 784	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig. 25
-	-	7 740	12 043	-	1	Autres frais reportés 26
-	-	18 793	-	660	95	Autres éléments de l'actif 27
-	-	<b>5 613 399</b>	<b>307 882</b>	<b>36 493</b>	<b>25 289</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF 28</b>
Passif:						
-	-	2 291 463	158 677	20 340	12 125	Dettes à long terme 29
Passif à court terme:						
-	-	456 232	25 070	581	3 532	Comptes fournis. & charges à payer 30
-	-	412 858	398	1 970	848	Emprunts et billets à payer 31
-	-	11 327	2 667	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme 32
-	-	94 833	-	339	46	Autres 33
-	-	<b>975 250</b>	<b>28 135</b>	<b>2 890</b>	<b>4 426</b>	<b>Total du passif à court terme 34</b>
-	-	89 510	13 925	485	29	Crédits reportés & autres passifs 35
Réserves:						
-	-	1 563 629	34 498	7 019	4 632	Capital action 36
-	-	9 485	-	-	-	Surplus - capital 37
-	-	666 801	72 647	5 759	4 077	- gagné 38
-	-	17 261	-	-	-	- apporté 39
-	-	-	-	-	-	Réserves 40
-	-	<b>2 257 176</b>	<b>107 145</b>	<b>12 778</b>	<b>8 709</b>	<b>Total capital, surplus et réserves 41</b>
-	-	<b>5 613 399</b>	<b>307 882</b>	<b>36 493</b>	<b>25 289</b>	<b>TOTAL DU PASSIF 42</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1997

No.		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	TOTAL UTILITIES							
	Operating revenue:							
1	Sale of electricity	35 063 560	731 504	95 186	741 400	1 199 842	8 133 346	15 878 190
2	Sale of steam	10 875	-	461	-	4 764	-	5 650
3	Subsidies	1 526	-	-	-	-	126	-
4	Other	1 345 169	11 215	1 301	7 300	22 769	360 987	476 852
5	Total operating revenue	36 421 130	742 719	96 948	748 700	1 227 375	8 494 459	16 360 692
	Operating expenses:							
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	4 278 966	99 409	5 870	78 600	146 638	1 164 658	1 842 277
	Supplementary employee benefits	123 080	1 186	60	10 200	22 797	4 102	2 314
	Cost of fuel used	1 915 377	43 951	4 959	246 400	283 800	25 815	805 205
	Cost of material used	333 598	1 701	833	33 300	23 441	118 295	18 545
	Cost of purchased services	531 181	20 385	7 084	-	51 758	335 332	6 060
	Cost of repair / maintenance	290 263	16 439	292	-	4 880	7 024	441
	Royalty expenses	542 066	4 778	-	-	507	5 101	120 005
	Indirect taxes	1 317 407	2 100	1 495	6 700	31 891	581 623	284 753
	Other	1 985 665	32 203	14 273	23 900	-14 552	416 320	903 396
	Total operations, maintenance and administration	11 317 603	222 152	34 866	399 100	551 160	2 658 270	3 982 996
7	Electricity purchased	8 845 487	197 096	31 133	-	191 348	411 522	6 784 270
8	Depreciation	4 976 617	75 680	7 232	87 800	179 112	1 547 518	1 917 941
9	Total operating expenses	25 139 707	494 928	73 231	486 900	921 620	4 617 310	12 685 207
10	Operating income	11 281 423	247 791	23 717	261 800	305 755	3 877 149	3 675 485
11	Other income	158 204	23 009	263	8 800	23 194	4 027	67 907
12	Total income	11 439 627	270 800	23 980	270 600	328 949	3 881 176	3 743 392
	Income deductions:							
13	Interest on long-term debt	8 077 425	150 440	9 537	149 000	344 623	3 008 511	2 815 418
14	Income tax	343 408	18 556	5 853	19 400	538	4 809	46 978
15	Other deductions	7 106 137	3 810	207	-	1 527	58 005	6 951 999
16	Total income deductions	15 526 970	172 806	15 597	168 400	346 688	3 071 325	9 814 395
17	Net income	-4 087 343	97 994	8 383	102 200	-17 739	809 851	-6 071 003



TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL DES SERVICES</b>							
Revenus d'exploitation:							
1 154 146	993 092	3 603 265	2 356 277	58 321	118 991	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1 400	-	-	-	Subventions	3
10 987	14 401	86 466	346 459	65	6 367	Autres	4
<b>1 165 133</b>	<b>1 007 493</b>	<b>3 691 131</b>	<b>2 702 736</b>	<b>58 386</b>	<b>125 358</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
169 459	124 232	236 701	384 238	5 007	21 877	Traitements et salaires	
36 959	3 647	34 424	6 644	613	134	Avantages sociaux supplémentaires	
8 773	152 015	288 949	15 804	11 136	28 570	Coût du combustible utilisé	
16 823	26 873	55 223	25 050	5 375	8 139	Coût du matériel utilisé	
20 512	4 931	69 712	5 009	2 779	7 619	Coût de services achetés	
5 744	33 446	92 457	126 977	2 450	113	Coût d'entretien / réparation	
54 632	25 000	42 326	289 717	-	-	Redevances	
39 662	22 514	158 779	186 723	441	726	Impôts indirects	
-4 319	24 510	571 946	11 336	-	6 652	Autres	
348 245	417 168	1 550 517	1 051 498	27 801	73 830	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
57 485	70 006	677 390	392 638	16 050	16 549	Achat d'électricité	7
195 502	175 314	424 398	349 555	7 225	9 340	Amortissement	8
<b>601 232</b>	<b>662 488</b>	<b>2 652 305</b>	<b>1 793 691</b>	<b>51 076</b>	<b>99 719</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
563 901	345 005	1 038 826	909 045	7 310	25 639	Bénéfice d'exploitation	10
2 372	4 000	-16 055	36 880	131	3 676	Autre revenu	11
<b>566 273</b>	<b>349 005</b>	<b>1 022 771</b>	<b>945 925</b>	<b>7 441</b>	<b>29 315</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
431 697	180 000	360 258	604 189	6 854	16 898	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11 352	223 631	9 526	1 867	898	Impôt sur le revenu	14
1 862	-	53 256	35 111	360	-	Autres déductions	15
<b>433 559</b>	<b>191 352</b>	<b>637 145</b>	<b>648 826</b>	<b>9 081</b>	<b>17 796</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>132 714</b>	<b>157 653</b>	<b>385 626</b>	<b>297 099</b>	<b>-1 640</b>	<b>11 519</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1997 - Continued

No.		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	PUBLIC UTILITIES							
	Operating revenue:							
1	Sale of electricity	30 964 118	379 704	10 021	-	1 196 472	8 085 076	15 397 068
2	Sale of steam	4 764	-	-	-	4 764	-	-
3	Subsidies	1 526	-	-	-	-	126	-
4	Other	1 237 943	8 235	137	-	22 740	360 689	447 548
5	Total operating revenue	32 208 351	387 939	10 158	-	1 223 976	8 445 891	15 844 616
	Operating expenses:							
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	3 949 903	62 578	964	-	146 236	1 160 023	1 821 054
	Supplementary employee benefits	75 554	-	60	-	22 718	2 664	180
	Cost of fuel used	1 360 442	43 900	72	-	283 800	25 815	686 000
	Cost of material used	235 961	-	117	-	23 441	117 400	103
	Cost of purchased services	457 785	-	211	-	51 743	334 546	183
	Cost of repair / maintenance	230 659	15 814	199	-	3 828	5 743	-
	Royalty expenses	502 590	3 826	-	-	507	32	120 000
	Indirect taxes	1 212 505	2 000	113	-	31 799	579 251	270 255
	Other	1 321 341	29 631	271	-	-14 574	410 997	848 586
	Total operations, maintenance and administration	9 346 740	157 749	2 007	-	549 498	2 636 471	3 746 361
7	Electricity purchased	8 450 887	5 700	5 305	-	190 866	402 776	6 732 390
8	Depreciation	4 470 050	46 343	547	-	178 922	1 545 000	1 870 067
9	Total operating expenses	22 267 677	209 792	7 859	-	919 286	4 584 247	12 348 818
10	Operating income	9 940 674	178 147	2 299	-	304 690	3 861 644	3 495 798
11	Other income	144 118	15 300	-	-	23 112	3 962	33 000
12	Total income	10 084 792	193 447	2 299	-	327 802	3 865 606	3 528 798
	Income deductions:							
13	Interest on long-term debt	7 604 145	125 333	912	-	344 623	3 004 875	2 771 648
14	Income tax	11 352	-	-	-	-	-	-
15	Other deductions	7 062 568	2 800	857	-	1 527	58 000	6 947 582
16	Total income deductions	14 678 065	128 133	1 769	-	346 150	3 062 875	9 719 230
17	Net income	-4 593 273	65 314	530	-	-18 348	802 731	-6 190 432

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1997 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	No.
thousands of dollars - milliers de dollars						
<b>SERVICES PUBLICS</b>						
Revenus d'exploitation:						
1 154 146	993 092	1 397 644	2 230 219	26 867	93 809	Vente d'électricité 1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur 2
-	-	1 400	-	-	-	Subventions 3
10 987	14 401	23 896	342 946	65	6 299	Autres 4
<b>1 165 133</b>	<b>1 007 493</b>	<b>1 422 940</b>	<b>2 573 165</b>	<b>26 932</b>	<b>100 108</b>	<b>Total des recettes d'exploitation 5</b>
Frais d'exploitation:						
Exploitation, entretien & admin. 6						
169 459	124 232	73 340	369 111	2 741	20 165	Traitements et salaires
36 959	3 647	8 352	644	330	-	Avantages sociaux supplémentaires
8 773	152 015	107 138	15 800	9 011	28 118	Coût du combustible utilisé
16 823	26 873	15 518	25 022	3 575	7 089	Coût du matériel utilisé
20 512	4 931	35 529	1 241	1 800	7 089	Coût de services achetés
5 744	33 446	37 545	126 890	1 450	-	Coût d'entretien / réparation
54 632	25 000	15 834	282 759	-	-	Redevances
39 662	22 514	89 275	177 434	202	-	Impôts indirects
-4 319	24 510	12 305	7 282	-	6 652	Autres
348 245	417 168	394 836	1 006 183	19 109	69 113	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration
57 485	70 006	630 057	356 293	9	-	Achat d'électricité 7
195 502	175 314	107 286	337 643	5 209	8 217	Amortissement 8
<b>601 232</b>	<b>662 488</b>	<b>1 132 179</b>	<b>1 700 119</b>	<b>24 327</b>	<b>77 330</b>	<b>Total des frais d'exploitation 9</b>
563 901	345 005	290 761	873 046	2 605	22 778	Bénéfice d'exploitation 10
2 372	4 000	21 942	36 819	-	3 611	Autre revenu 11
<b>566 273</b>	<b>349 005</b>	<b>312 703</b>	<b>909 865</b>	<b>2 605</b>	<b>26 389</b>	<b>Bénéfice total 12</b>
Déductions:						
431 697	180 000	132 817	590 830	5 531	15 879	Intérêt sur la dette à long terme 13
-	11 352	-	-	-	-	Impôt sur le revenu 14
1 862	-	14 860	35 030	50	-	Autres déductions 15
<b>433 559</b>	<b>191 352</b>	<b>147 677</b>	<b>625 860</b>	<b>5 581</b>	<b>15 879</b>	<b>Total des déductions 16</b>
<b>132 714</b>	<b>157 653</b>	<b>165 026</b>	<b>284 005</b>	<b>-2 976</b>	<b>10 510</b>	<b>Bénéfice net 17</b>



TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1997 - Concluded

No.		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		thousands of dollars - milliers de dollars						
PRIVATE UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	4 099 442	351 800	85 165	741 400	3 370	48 270	481 122
2	Sale of steam	6 111	-	461	-	-	-	5 650
3	Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4	Other	107 226	2 980	1 164	7 300	29	298	29 304
5	Total operating revenue	4 212 779	354 780	86 790	748 700	3 399	48 568	516 076
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	329 063	36 831	4 906	78 600	402	4 635	21 223
	Supplementary employee benefits	47 526	1 186	-	10 200	79	1 438	2 134
	Cost of fuel used	554 935	51	4 887	246 400	-	-	119 205
	Cost of material used	97 637	1 701	716	33 300	-	895	18 442
	Cost of purchased services	73 396	20 385	6 873	-	15	786	5 877
	Cost of repair / maintenance	59 604	625	93	-	1 052	1 281	441
	Royalty expenses	39 476	952	-	-	-	5 069	5
	Indirect taxes	104 902	100	1 382	6 700	92	2 372	14 498
	Other	664 324	2 572	14 002	23 900	22	5 323	54 810
	Total operations, maintenance and administration	1 970 863	64 403	32 859	399 100	1 662	21 799	236 635
7	Electricity purchased	394 600	191 396	25 828	-	482	8 746	51 880
8	Depreciation	506 567	29 337	6 685	87 800	190	2 518	47 874
9	Total operating expenses	2 872 030	285 136	65 372	486 900	2 334	33 063	336 389
10	Operating income	1 340 749	69 644	21 418	261 800	1 065	15 505	179 687
11	Other income	14 086	7 709	263	8 800	82	65	34 907
12	Total income	1 354 835	77 353	21 681	270 600	1 147	15 570	214 594
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	473 280	25 107	8 625	149 000	-	3 636	43 770
14	Income tax	332 056	18 556	5 853	19 400	538	4 809	46 978
15	Other deductions	43 569	1 010	- 650	-	-	5	4 417
16	Total income deductions	848 905	44 673	13 828	168 400	538	8 450	95 165
17	Net income	505 930	32 680	7 853	102 200	609	7 120	119 429

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1997 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PRIVÉS</b>							
Revenus d'exploitation:							
-	-	2 205 621	126 058	31 454	25 182	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subventions	3
-	-	62 570	3 513	-	68	Autres	4
-	-	<b>2 268 191</b>	<b>129 571</b>	<b>31 454</b>	<b>25 250</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
-	-	163 361	15 127	2 266	1 712	Traitements et salaires	
-	-	26 072	6 000	283	134	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	181 811	4	2 125	452	Coût du combustible utilisé	
-	-	39 705	28	1 800	1 050	Coût du matériel utilisé	
-	-	34 183	3 768	979	530	Coût de services achetés	
-	-	54 912	87	1 000	113	Coût d'entretien / réparation	
-	-	26 492	6 958	-	-	Redevances	
-	-	69 504	9 289	239	726	Impôts indirects	
-	-	559 641	4 054	-	-	Autres	
-	-	1 155 681	45 315	8 692	4 717	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
-	-	47 333	36 345	16 041	16 549	Achat d'électricité	7
-	-	317 112	11 912	2 016	1 123	Amortissement	8
-	-	<b>1 520 126</b>	<b>93 572</b>	<b>26 749</b>	<b>22 389</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
-	-	748 065	35 999	4 705	2 861	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	-37 997	61	131	65	Autre revenu	11
-	-	<b>710 068</b>	<b>36 060</b>	<b>4 836</b>	<b>2 926</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
-	-	227 441	13 359	1 323	1 019	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	223 631	9 526	1 867	898	Impôt sur le revenu	14
-	-	38 396	81	310	-	Autres déductions	15
-	-	<b>489 468</b>	<b>22 966</b>	<b>3 500</b>	<b>1 917</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
-	-	<b>220 600</b>	<b>13 094</b>	<b>1 336</b>	<b>1 009</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1997

No.	Newfoundland		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
	Canada	Terre-Neuve	Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Total utilities:								
1	Municipal	625 458	10 129	30	6 700	25	263 363	114 784
2	Provincial	688 080	1 022	1 465	-	31 866	318 260	158 455
3	Federal	12 920	-	-	-	-	-	11 514
4	TOTAL TAXES	1 326 458	11 151	1 495	6 700	31 891	581 623	284 753
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.84	0.11	0.51	2.40	43.85	21.47
Public utilities:								
1	Municipal	555 721	1 000	30	-	-	260 991	101 255
2	Provincial	645 784	1 000	83	-	31 799	318 260	158 000
3	Federal	11 000	-	-	-	-	-	11 000
4	TOTAL TAXES	1 212 505	2 000	113	-	31 799	579 251	270 255
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.16	0.01	0.00	2.62	47.77	22.29
Private utilities:								
1	Municipal	69 737	9 129	-	6 700	25	2 372	13 529
2	Provincial	42 296	22	1 382	-	67	-	455
3	Federal	1 920	-	-	-	-	-	514
4	TOTAL TAXES	113 953	9 151	1 382	6 700	92	2 372	14 498
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	8.03	1.21	5.88	0.08	2.08	12.72



TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1997

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest		No.
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Total des services:</b>							
7 920	22 514	120 624	78 202	441	726	Municipales	1
31 742	-	36 749	108 521	-	-	Provinciales	2
-	-	1 406	-	-	-	Fédérales	3
<b>39 662</b>	<b>22 514</b>	<b>158 779</b>	<b>186 723</b>	<b>441</b>	<b>726</b>	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>2.99</b>	<b>1.70</b>	<b>11.97</b>	<b>14.08</b>	<b>0.03</b>	<b>0.05</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services publics:</b>							
7 920	22 514	89 275	72 534	202	-	Municipales	1
31 742	-	-	104 900	-	-	Provinciales	2
-	-	-	-	-	-	Fédérales	3
<b>39 662</b>	<b>22 514</b>	<b>89 275</b>	<b>177 434</b>	<b>202</b>	<b>-</b>	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>3.27</b>	<b>1.86</b>	<b>7.36</b>	<b>14.63</b>	<b>0.02</b>	<b>0.00</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services privés:</b>							
-	-	31 349	5 668	239	726	Municipales	1
-	-	36 749	3 621	-	-	Provinciales	2
-	-	1 406	-	-	-	Fédérales	3
-	-	<b>69 504</b>	<b>9 289</b>	<b>239</b>	<b>726</b>	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>60.99</b>	<b>8.15</b>	<b>0.21</b>	<b>0.64</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Canada

	1993	1994	1995	1996	1997
MW. h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	515,964,774	539,441,723	542,733,265	555,870,470	556,927,767
2 Exports	34,967,295	50,919,449	43,443,729	43,838,727	45,230,315
3 Imports	7,551,208	7,004,782	7,421,888	6,182,557	9,499,022
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,214,300	521,196,474
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	3,364,637	3,701,215	3,751,192	3,628,186	3,790,494
7 Other mining	25,229,844	26,022,002	28,678,719	28,495,379	28,822,697
8 Total mining	28,594,481	29,723,217	32,429,911	32,123,565	32,613,191
9 Pulp and paper	51,708,300	53,199,050	55,888,646	55,042,189	56,744,673
10 Iron and steel	8,445,100	8,720,006	8,660,916	9,102,588	9,400,318
11 Smelting and refining, non-ferrous	46,799,604	46,461,686	46,605,121	49,549,263	49,887,263
12 Cement	1,625,078	1,805,626	1,863,670	1,853,586	1,904,435
13 Petroleum refining	5,988,198	5,935,370	4,889,882	5,114,780	5,154,052
14 Chemicals	16,354,613	17,034,312	19,259,709	18,802,136	18,008,088
15 Other manufacturing	33,458,931	35,088,032	35,502,075	35,419,077	36,957,191
16 Total manufacturing	164,379,824	168,244,082	172,670,019	174,883,619	178,056,020
17 Total industrial	192,974,305	197,967,299	205,099,930	207,007,184	210,669,211
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	2,819,512	2,861,486	3,044,339	2,999,084	3,430,303
20 Urban transit	809,587	822,196	831,075	840,200	828,195
21 Street lighting	2,314,375	2,232,563	2,153,922	2,076,165	2,068,483
22 Agriculture	9,421,377	9,576,058	9,389,910	9,821,884	9,907,017
23 Residential	132,409,333	132,882,011	131,610,044	135,247,682	134,489,198
24 Public administration	10,752,806	10,832,104	11,211,461	11,157,828	10,946,599
25 Commercial and other institutional	100,274,934	100,676,992	102,981,911	105,351,081	108,038,546
26 Producer consumption	36,772,458	37,676,347	40,388,832	43,713,192	40,818,922
27 Total disposal	488,548,687	495,527,056	506,711,424	518,214,300	521,196,474

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

Atlantic provinces - Provinces atlantiques

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
65,780,452	64,181,174	60,290,069	62,456,913	69,061,350	Production	1
1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	Exportations	2
122,927	143,672	63,420	96,338	44,788	Importations	3
-28,506,596	-25,890,263	-20,264,377	-22,770,725	-27,237,450	Transferts inter-régions	4
<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
2,781,309	2,989,504	3,069,407	3,036,542	3,082,901	Total minier	8
7,132,287	7,208,167	7,513,833	7,505,257	7,981,412	Pâtes et papier	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage, non-ferreux	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
10,346,704	10,370,091	10,925,927	10,945,343	11,580,793	Total manufacturier	16
13,128,013	13,359,595	13,995,334	13,981,885	14,663,694	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
2,451	3,053	2,055	1,519	526	Transport en commun	20
197,569	206,524	201,078	186,823	185,868	Éclairage des rues	21
221,222	232,652	228,327	234,287	239,740	Agriculture	22
11,797,839	11,770,618	11,572,282	11,835,905	12,113,087	Résidentiel	23
530,372	549,412	579,673	566,691	529,711	Administration publique	24
6,804,935	6,835,959	6,901,326	7,015,704	7,149,370	Commerces et autres institutions	25
2,752,991	2,995,958	2,916,729	2,864,422	3,058,177	Autoconsommation	26
<b>35,435,392</b>	<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Newfoundland - Terre-Neuve

	1993	1994	1995	1996	1997
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	40,849,989	38,482,589	37,910,514	36,773,278	41,747,654
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-29,942,214	-27,446,345	-26,720,909	-25,778,955	-30,323,522
5 Total supply	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323	11,424,132
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	X	X	X	X	X
7 Other mining	X	X	X	X	X
8 Total mining	1,966,004	2,174,036	2,188,823	2,091,585	2,209,883
9 Pulp and paper	2,249,904	2,309,964	2,309,666	2,255,249	2,379,023
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	128,044	121,627	132,930	135,202	155,666
16 Total manufacturing	2,610,037	2,563,103	2,653,637	2,637,756	2,798,808
17 Total industrial	4,576,041	4,737,139	4,842,460	4,729,341	5,008,691
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	2,451	3,053	2,055	1,519	526
21 Street lighting	51,522	52,564	51,861	48,368	51,112
22 Agriculture	16,468	14,788	14,611	14,703	14,373
23 Residential	3,208,052	3,092,365	3,030,298	3,054,474	3,196,474
24 Public administration	263,641	279,558	318,928	295,067	281,765
25 Commercial and other institutional	1,672,271	1,689,287	1,647,956	1,657,770	1,670,115
26 Producer consumption	1,117,329	1,167,490	1,281,436	1,193,081	1,201,076
27 Total disposal	10,907,775	11,036,244	11,189,605	10,994,323	11,424,132

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
58,981	40,038	21,752	8,805	20,926	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
731,127	775,490	815,051	886,214	905,110	Transferts inter-régions	4
790,108	815,528	836,803	895,019	926,036	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
-	-	-	-	-	Autres mines	7
-	-	-	-	-	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
X	X	X	X	X	Manufacturier - autres	15
75,358	87,240	97,537	113,587	141,885	Total manufacturier	16
75,358	87,240	97,537	113,587	141,885	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,295	5,363	5,667	5,784	5,749	Éclairage des rues	21
74,062	74,667	73,738	76,462	77,562	Agriculture	22
250,414	256,110	259,192	269,093	272,263	Résidentiel	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
313,758	324,315	327,086	356,894	350,689	Commerces et autres institutions	25
71,221	67,833	73,583	73,199	77,888	Autoconsommation	26
790,108	815,528	836,803	895,019	926,036	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

	1993	1994	1995	1996	1997
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	9,714,351	9,767,394	9,571,051	10,191,806	10,513,283
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	213,904	213,170	480,508	-6,296	-159,529
5 Total supply	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,185,510	10,353,754
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	164,053	154,253	159,880	159,520	157,094
8 Total mining	164,053	154,253	159,880	159,520	157,094
9 Pulp and paper	1,603,215	1,638,041	1,606,718	1,698,950	1,755,412
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	164,512	150,774	141,058	133,734	137,443
14 Chemicals	5,763	5,864	7,520	11,987	12,792
15 Other manufacturing	692,493	718,450	726,477	807,514	804,466
16 Total manufacturing	2,782,974	2,836,818	2,886,144	2,916,190	2,922,495
17 Total industrial	2,947,027	2,991,071	3,046,024	3,075,710	3,079,589
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	56,108	61,225	60,089	42,347	43,259
22 Agriculture	51,973	57,428	55,148	55,772	55,103
23 Residential	3,502,608	3,570,308	3,500,706	3,586,519	3,613,294
24 Public administration	266,731	269,854	260,745	271,624	247,946
25 Commercial and other institutional	2,425,372	2,407,810	2,481,557	2,469,796	2,599,401
26 Producer consumption	678,436	622,868	647,290	683,742	715,162
27 Total disposal	9,928,255	9,980,564	10,051,559	10,185,510	10,353,754



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
15,157,131	15,891,153	12,786,752	15,483,024	16,779,487	Production	1
1,961,391	2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	Exportations	2
122,927	143,672	63,420	96,338	44,788	Importations	3
490,587	567,422	5,160,973	2,128,312	2,340,491	Transferts inter-régions	4
13,809,254	14,121,435	14,318,837	14,612,384	15,236,251	Total disponibilité	5
						<b>ÉCOULEMENT</b>
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
651,252	661,215	720,704	785,437	715,924	Autres mines	7
651,252	661,215	720,704	785,437	715,924	Total minier	8
3,279,168	3,260,162	3,597,449	3,551,058	3,846,977	Pâtes et papier	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage, non-ferreux	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
969,542	960,169	985,727	1,030,523	1,164,179	Manufacturier - autres	15
4,878,335	4,882,930	5,288,609	5,277,810	5,717,605	Total manufacturier	16
5,529,587	5,544,145	6,009,313	6,063,247	6,433,529	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
84,644	87,372	83,461	90,324	85,748	Éclairage des rues	21
78,719	85,769	84,830	87,350	92,702	Agriculture	22
4,836,765	4,851,835	4,782,086	4,925,819	5,031,056	Résidentiel	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
2,393,534	2,414,547	2,444,727	2,531,244	2,529,165	Commerces et autres institutions	25
886,005	1,137,767	914,420	914,400	1,064,051	Autoconsommation	26
13,809,254	14,121,435	14,318,837	14,612,384	15,236,251	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Québec

	1993	1994	1995	1996	1997
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	155,155,961	163,600,723	173,097,606	171,385,757	166,255,445
2 Exports	13,008,473	17,336,984	16,873,686	15,250,614	11,844,878
3 Imports	684,192	27,849	838,231	545,600	902,485
4 Inter-regional transfers	28,059,447	25,494,373	19,805,845	22,713,993	27,177,983
5 Total supply	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,394,736	182,491,035
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	1,388,008	1,532,400	1,542,496	1,522,575	1,547,932
7 Other mining	1,219,210	1,293,759	1,411,172	1,355,487	1,399,272
8 Total mining	2,607,218	2,826,159	2,953,668	2,878,062	2,947,204
9 Pulp and paper	18,268,955	18,930,076	20,220,682	20,085,898	21,350,771
10 Iron and steel	2,543,706	2,582,413	2,737,107	2,788,731	3,019,050
11 Smelting and refining, non-ferrous	37,078,431	37,431,411	37,090,529	38,967,080	39,464,586
12 Cement	352,481	411,939	425,123	414,125	400,186
13 Petroleum refining	1,078,520	1,091,254	1,107,294	1,120,200	1,099,095
14 Chemicals	4,274,901	4,437,139	4,935,147	4,575,281	4,767,987
15 Other manufacturing	10,422,172	10,779,318	10,908,941	11,245,675	11,338,280
16 Total manufacturing	74,019,166	75,663,550	77,424,823	79,196,990	81,439,955
17 Total industrial	76,626,384	78,489,709	80,378,491	82,075,052	84,387,159
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	333,047	331,289	322,420	309,685	296,002
21 Street lighting	751,641	716,005	653,886	595,258	576,774
22 Agriculture	1,722,816	1,737,521	1,694,688	1,752,201	1,829,671
23 Residential	49,466,362	49,812,710	49,079,457	50,520,973	51,294,059
24 Public administration	5,950,707	5,914,332	6,154,330	6,125,436	6,168,043
25 Commercial and other institutional	24,039,067	24,087,864	24,689,634	24,674,716	24,984,835
26 Producer consumption	12,001,103	10,696,531	13,895,090	13,341,415	12,954,492
27 Total disposal	170,891,127	171,785,961	176,867,996	179,394,736	182,491,035

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

Ontario

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
143,308,462	152,429,249	151,009,833	148,271,551	147,040,524	Production	1
7,157,286	13,372,973	10,209,586	7,403,289	7,315,863	Exportations	2
2,764,677	1,386,703	1,658,658	2,759,713	4,709,993	Importations	3
1,355,122	763,575	1,036,648	668,182	571,859	Transferts inter-régions	4
<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>143,495,553</b>	<b>144,296,157</b>	<b>145,006,513</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
						<b>ÉCOULEMENT</b>
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
4,093,634	4,013,956	4,272,694	3,318,836	3,165,566	Total minier	8
7,900,460	8,163,848	8,931,753	8,757,712	9,154,216	Pâtes et papier	9
5,082,197	5,220,413	4,978,895	5,365,611	5,453,853	Sidérurgie	10
1,174,162	1,076,420	1,298,304	2,362,361	2,275,012	Fonte et affinage, non-ferreux	11
675,328	763,253	769,123	789,184	846,202	Fabricants de ciment	12
2,282,338	2,306,200	1,484,444	1,613,403	1,591,782	Raffinage pétrolier	13
4,259,060	4,066,948	5,085,506	5,175,492	4,117,742	Produits chimiques	14
16,047,640	16,669,786	16,954,384	16,217,795	17,147,686	Manufacturier - autres	15
37,421,185	38,266,868	39,502,409	40,281,558	40,586,493	Total manufacturier	16
41,514,819	42,280,824	43,775,103	43,600,394	43,752,059	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
201,132	198,796	216,696	209,497	213,357	Pipelines	19
330,185	331,131	346,982	358,331	350,486	Transport en commun	20
705,556	669,459	638,363	647,124	646,825	Éclairage des rues	21
2,827,240	2,806,457	2,713,887	2,741,180	2,763,524	Agriculture	22
43,039,891	42,844,643	41,811,365	41,861,491	40,876,892	Résidentiel	23
3,026,962	3,005,870	3,133,214	3,063,839	2,870,610	Administration publique	24
39,371,082	39,620,217	40,472,737	41,804,464	43,303,632	Commerces et autres institutions	25
9,254,108	9,449,157	10,387,206	10,009,837	10,229,128	Autoconsommation	26
<b>140,270,975</b>	<b>141,206,554</b>	<b>143,495,553</b>	<b>144,296,157</b>	<b>145,006,513</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>



TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Manitoba

	1993	1994	1995	1996	1997
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	27,158,529	28,443,449	29,238,050	31,183,490	33,660,691
2 Exports	7,359,214	8,665,950	9,034,204	9,733,381	11,689,472
3 Imports	196,011	41,578	56,119	86,351	45,634
4 Inter-regional transfers	-1,392,963	-937,549	-720,418	-1,123,665	-1,144,159
5 Total supply	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795	20,872,694
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	316,809	333,238	362,641	535,985	627,061
8 Total mining	316,809	333,238	362,641	535,985	627,061
9 Pulp and paper	503,966	540,478	544,850	543,797	581,306
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining, non-ferrous	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	X	X	X	X	X
14 Chemicals	X	X	X	X	X
15 Other manufacturing	1,558,117	1,544,841	1,467,553	1,566,236	1,636,075
16 Total manufacturing	4,681,886	4,581,357	4,597,626	4,585,297	4,652,459
17 Total industrial	4,998,695	4,914,595	4,960,267	5,121,282	5,279,520
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	504,422	514,813	563,261	584,142	610,586
20 Urban transit	2,917	2,700	2,679	2,619	2,556
21 Street lighting	100,484	86,282	81,061	79,967	77,964
22 Agriculture	1,321,653	1,308,993	1,364,969	1,453,667	1,423,144
23 Residential	5,149,986	5,187,151	5,368,230	5,570,966	5,377,160
24 Public administration	403,153	419,766	392,255	416,582	416,541
25 Commercial and other institutional	3,144,582	3,216,681	3,360,047	3,425,292	3,484,993
26 Producer consumption	2,976,471	3,230,547	3,446,778	3,758,278	4,200,230
27 Total disposal	18,602,363	18,881,528	19,539,547	20,412,795	20,872,694

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

Saskatchewan

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
15,211,177	15,478,106	16,395,942	16,553,684	16,836,487	Production	1
229,450	62,688	149,502	297,367	244,579	Exportations	2
147,465	128,191	64,619	79,105	231,152	Importations	3
90,854	448,630	-37,365	648,299	658,242	Transferts inter-régions	4
15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,983,721	17,481,302	Total disponibilité	5
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	3,468,744	Autres mines	7
2,411,471	2,651,385	3,048,274	3,154,537	3,468,744	Total minier	8
801,315	873,430	885,974	833,028	889,924	Pâtes et papier	9
X	X	X	X	X	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage, non-ferreux	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
X	X	X	X	X	Produits chimiques	14
628,789	706,517	700,301	628,590	789,587	Manufacturier - autres	15
2,564,074	2,729,923	2,527,378	2,538,522	2,653,899	Total manufacturier	16
4,975,545	5,381,308	5,575,652	5,693,059	6,122,643	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
848,700	839,500	949,611	859,255	1,157,779	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
67,214	66,700	65,912	66,161	66,452	Éclairage des rues	21
1,398,748	1,432,139	1,367,170	1,444,258	1,475,329	Agriculture	22
2,556,615	2,609,987	2,613,527	2,738,365	2,695,954	Résidentiel	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
3,821,523	3,875,437	4,012,226	4,185,029	4,355,238	Commerces et autres institutions	25
1,551,701	1,787,168	1,689,596	1,997,594	1,607,907	Autoconsommation	26
15,220,046	15,992,239	16,273,694	16,983,721	17,481,302	Écoulement final	27

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Alberta

	1993	1994	1995	1996	1997
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	48,663,001	52,361,305	52,452,681	52,010,339	54,023,495
2 Exports	-	-	-	15,000	141,463
3 Imports	2,468	2,769	2,443	3,822	53,788
4 Inter-regional transfers	-1,175,825	-2,133,585	-976,915	1,668,228	1,237,784
5 Total supply	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,667,389	55,173,604
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946	16,198,682
8 Total mining	12,732,216	13,760,901	14,580,043	15,625,946	16,198,682
9 Pulp and paper	2,711,355	2,892,694	2,938,456	3,089,301	3,252,708
10 Iron and steel	X	X	X	X	X
11 Smelting and refining, non-ferrous	X	X	X	X	X
12 Cement	X	X	X	X	X
13 Petroleum refining	1,147,852	1,177,446	1,198,667	1,235,308	1,260,562
14 Chemicals	4,983,095	5,615,009	5,895,135	5,869,810	5,822,527
15 Other manufacturing	1,346,130	1,455,273	1,502,600	1,596,877	1,658,203
16 Total manufacturing	10,812,383	11,829,569	12,204,997	12,390,486	12,646,874
17 Total industrial	23,544,599	25,590,470	26,785,040	28,016,432	28,845,556
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	1,155,185	1,192,218	1,212,039	1,218,003	1,324,843
20 Urban transit	57,235	54,020	52,807	56,613	66,688
21 Street lighting	265,327	261,166	268,493	272,597	277,155
22 Agriculture	1,577,468	1,679,965	1,646,613	1,808,504	1,812,911
23 Residential	6,090,612	6,268,364	6,297,312	6,540,666	6,468,349
24 Public administration	250,969	257,719	263,197	286,067	255,588
25 Commercial and other institutional	10,849,490	11,120,810	11,271,292	11,642,995	12,091,554
26 Producer consumption	3,698,759	3,805,757	3,681,416	3,825,512	4,030,960
27 Total disposal	47,489,644	50,230,489	51,478,209	53,667,389	55,173,604



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

British Columbia - Colombie-Britannique

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
						<b>DISPONIBILITÉ</b>
59,752,631	62,070,365	59,053,785	72,673,476	68,872,507	Production	1
5,251,481	9,000,042	3,484,443	8,043,786	10,065,545	Exportations	2
3,633,468	5,274,020	4,738,398	2,611,628	3,511,182	Importations	3
1,569,961	2,254,819	1,156,582	-1,804,312	-1,264,259	Transferts inter-régions	4
<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,053,885</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
						<b>ÉCOULEMENT</b>
X	X	X	X	X	Mines de fer	6
X	X	X	X	X	Autres mines	7
3,407,590	2,954,199	3,656,886	3,007,445	2,660,044	Total minier	8
14,389,962	14,590,357	14,853,098	14,227,196	13,534,336	Pâtes et papier	9
19,996	24,187	27,078	25,977	26,637	Sidérurgie	10
X	X	X	X	X	Fonte et affinage, non-ferreux	11
X	X	X	X	X	Fabricants de ciment	12
X	X	X	X	X	Raffinage pétrolier	13
1,367,196	1,401,325	1,715,345	1,645,183	1,808,779	Produits chimiques	14
1,590,646	2,044,811	2,027,130	2,079,497	2,124,278	Manufacturier - autres	15
24,531,710	24,799,733	25,483,854	24,944,162	24,495,547	Total manufacturier	16
27,939,300	27,753,932	29,140,740	27,951,607	27,155,591	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
110,073	116,159	102,732	128,187	123,738	Pipelines	19
83,752	100,003	104,132	111,433	111,937	Transport en commun	20
217,896	217,224	235,762	218,941	227,672	Éclairage des rues	21
352,230	378,331	374,256	387,787	362,698	Agriculture	22
14,031,243	14,126,394	14,599,223	15,900,558	15,395,652	Résidentiel	23
590,643	685,005	688,792	699,213	706,106	Administration publique	24
11,908,701	11,571,333	11,938,746	12,256,880	12,325,134	Commerces et autres institutions	25
4,470,741	5,650,781	4,279,939	7,782,400	4,645,357	Autoconsommation	26
<b>59,704,579</b>	<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,053,885</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>27</b>

TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1993 - 1997

Yukon

	1993	1994	1995	1996	1997
MW.h					
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	337,445	299,271	386,618	499,955	374,682
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
5 Total supply	337,445	299,271	386,618	499,955	374,682
<b>DISPOSAL</b>					
6 Iron mines	-	-	-	-	-
7 Other mining	48,141	9,650	95,982	179,100	75,801
8 Total mining	48,141	9,650	95,982	179,100	75,801
9 Pulp and paper	-	-	-	-	-
10 Iron and steel	-	-	-	-	-
11 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
12 Cement	-	-	-	-	-
13 Petroleum refining	-	-	-	-	-
14 Chemicals	-	-	-	-	-
15 Other manufacturing	-	-	-	-	-
16 Total manufacturing	-	-	-	-	-
17 Total industrial	48,141	9,650	95,982	179,100	75,801
18 Production of steam	..	..	..	..	..
19 Pipelines	-	-	-	-	-
20 Urban transit	-	-	-	-	-
21 Street lighting	3,301	3,394	3,554	3,662	3,667
22 Agriculture	-	-	-	-	-
23 Residential	119,681	116,379	118,660	128,011	120,825
24 Public administration	-	-	-	-	-
25 Commercial and other institutional	128,581	126,962	130,713	136,937	137,656
26 Producer consumption	37,741	42,886	37,709	52,245	36,733
27 Total disposal	337,445	299,271	386,618	499,955	374,682

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1993 - 1997

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

1993	1994	1995	1996	1997		
MW.h						
					DISPONIBILITÉ	
597,116	578,081	808,681	835,305	802,586	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
597,116	578,081	808,681	835,305	802,586	Total disponibilité	5
					ÉCOULEMENT	
-	-	-	-	-	Mines de fer	6
196,093	184,225	390,316	387,112	387,188	Autres mines	7
196,093	184,225	390,316	387,112	387,188	Total minier	8
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	9
-	-	-	-	-	Sidérurgie	10
-	-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	11
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	12
2,716	2,991	3,005	1,261	-	Raffinage pétrolier	13
-	-	-	-	-	Produits chimiques	14
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	15
2,716	2,991	3,005	1,261	-	Total manufacturier	16
198,809	187,216	393,321	388,373	387,188	Total industriel	17
..	..	..	..	..	Production de vapeur	18
-	-	-	-	-	Pipelines	19
-	-	-	-	-	Transport en commun	20
5,387	5,809	5,813	5,632	6,106	Éclairage des rues	21
-	-	-	-	-	Agriculture	22
157,104	145,765	149,988	150,747	147,220	Résidentiel	23
-	-	-	-	-	Administration publique	24
206,973	221,729	205,190	209,064	206,134	Commerces et autres institutions	25
28,843	17,562	54,369	81,489	55,938	Autoconsommation	26
597,116	578,081	808,681	835,305	802,586	Écoulement final	27



## Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (code 2211 of the North American Industrial Classification System, catalogue number 12-501-XPE). For completeness, the report also provides data on industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of major electric utilities in Canada. The response rate for the survey is over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue 57-206-XPB.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (code 2211 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, no. 12-501-XPE au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur les établissements industriels qui ont des capacités de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès des principaux services d'électricité au Canada. Le taux de réponse à cette enquête s'établit à plus de 95%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'énergie électrique. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication *Centrales d'énergie électrique*, no. 57-206-XPB au catalogue.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.

## Glossary of Terms

**Capability:** The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

**Capacity:** In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5,000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

**Cogeneration:** The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

**Conventional Generation:** Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

**Electric Utility:** An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Firm energy or power:** Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

**Hydroelectric Power:** The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

**Installed Capacity:** The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Interruptible Energy or Power:** Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

**Kilowatt (KW):** The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

## Glossaire des termes

**Rendement optimum:** Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

**Capacité:** Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau:** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance)
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

**Congénération:** Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La congénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte de processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

**Production classique:** Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

**Entreprise publique de production d'électricité:** Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et (ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

**Puissance garantie:** Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connections.

**Énergie hydro-électrique:** Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

**Capacité installée:** La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

**Énergie interruptible:** Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

**Kilowatt (KW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.



**Kilowatt Hour (KW.h):** The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

**Load:** The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

**Load Factor:** The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

**Megawatt (MW):** A unit of bulk power; 1,000 kilowatts.

**Megawatt Hour (MW.h):** A unit of bulk energy; 1,000 kilowatt hours.

**Nuclear Power:** Electricity generated at an electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

**Peak Demand:** The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts megawatts.

**Reserve Generating Capacity:** The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

**Winter Peak:** The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

**Kilowattheure (KW.h):** Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

**Charge:** Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

**Facteur de charge:** Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

**Mégawatt (MW):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

**Mégawattheure (MW.h):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

**Énergie nucléaire:** Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

**Demande de la pointe:** Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

**Capacité génératrice de réserve:** Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

**Pointe de consommation hivernale:** S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Operations and Integration  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6



PHONE  
1 800 267-6677

Charge to VISA or  
MasterCard. Outside Canada  
and the U.S., and in the  
Ottawa area, call (613)  
951-7277. Please do not  
send confirmation.



FAX  
1 800 889-9734

or (613) 951-1584. VISA,  
MasterCard and purchase  
orders only. Please do not  
send confirmation. A fax  
will be treated as an  
original order.



INTERNET order@statcan.ca

(Please print)



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail address:

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue or indicate an "S" for subscription	Price (All prices exclude sales tax)		Quantity	Total \$
			Canada \$	Outside Canada US\$		



Note: Catalogue prices for clients outside Canada are shown in US dollars. Clients outside Canada pay total amount in US funds drawn on a US bank.



Subscription will begin with the next issue to be released.



Prices are subject to change. To Confirm current prices call 1 800 267-6677.



Canadian clients pay in Canadian funds and add 7% GST and applicable PST or HST.



Cheque or money order should be made payable to the  
Receiver General for Canada.



GST Registration # R121491807

SUBTOTAL

DISCOUNT  
(if applicable)

GST 1/7%  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable PST  
(Canadian clients only, where applicable)

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF 097019

## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



# BON DE COMMANDE

## Statistique Canada

### POUR COMMANDER :



**COURRIER**

Statistique Canada  
Opérations et intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
Canada K1A 0T6



**TÉLÉPHONE**  
1 800 267-6677

Faites débiter votre compte VISA ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
1 800 889-9734

ou (613) 951-1584. VISA, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



**INTERNET** order@statcan.ca

(Veuillez écrire en majuscules)



**1 800 363-7629**

Appareils de télécommunications pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

Fonction

Adresse

Ville

Province

( )

( )

Code postal

Téléphone

Télécopieur

Adresse du courrier électronique :

### MODALITÉS DE PAIEMENT :

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (en majuscules s.v.p.)

Signature

☐ Paiement inclus \$

☐ N° du bon de commande  
(veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou inscrire « A » pour les abonnements	Prix (Les prix n'incluent pas la taxe de vente)		Quantité	Total \$
			Canada \$	Extérieur du Canada \$ US		

▶ Veuillez noter que les prix au catalogue pour les clients de l'extérieur du Canada sont donnés en dollars américains. Les clients de l'extérieur du Canada paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.	<b>TOTAL</b>	
▶ L'abonnement commencera avec le prochain numéro diffusé.	<b>RÉDUCTION</b> (s'il y a lieu)	
▶ Les prix peuvent être modifiés sans préavis. Pour vérifier les prix courants, veuillez composer le 1 800 267-6677.	<b>TPS (7 %)</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent soit la TPS de 7 % et la TVP en vigueur, soit la TVH.	<b>TVP en vigueur</b> (Clients canadiens seulement, s'il y a lieu)	
▶ Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.	<b>TVH en vigueur</b> (N.-É., N.-B., T.-N.)	
▶ TPS N° R121491807	<b>TOTAL GÉNÉRAL</b>	
		<b>PF097019</b>

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



Statistique Canada  
Statistics Canada

Canada



## THE STATISTICS CANADA EARLY MORNING START-UP SPECIAL

Every morning at 8:30 a.m., Monday to Friday, Internet users can display the day's top socio-economic data simply by selecting **Daily News** on Statistic Canada's Web site at [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). There is no charge for this service.

**The Daily** is an early-bird review of the latest official data and information released by Statistics Canada. Key economic indicators like employment rates and the Consumer Price Index, in addition to a wide range of business-related information, make **The Daily** the #1 choice for business people who want to keep up-to-date on the country's most important economic developments ... as they happen. It is also the best source for concise briefs on the state of the economy and Canadian society in general.

### HERE'S JUST A TASTE OF WHAT YOU'LL FIND AT OUR SITE:

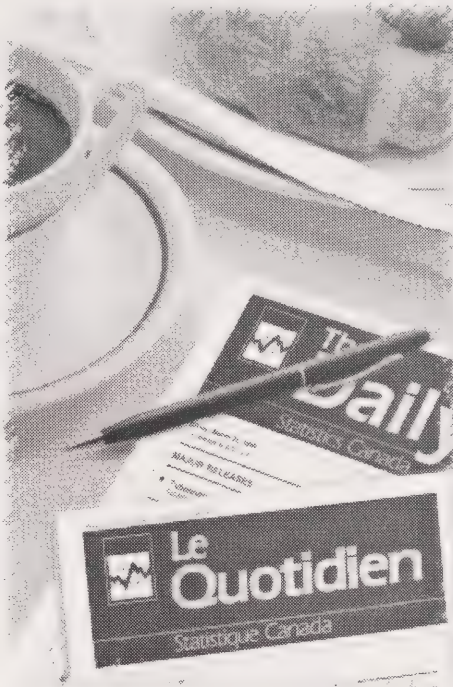
- gross domestic product
- income characteristics
- household information
- population statistics
- motor vehicle sales
- fuel prices
- international trade
- agricultural data
- employment rates
- consumer price indexes
- international transactions in securities
- census data
- investment
- wholesale and retail trade
- national accounts and balance of payments
- shipments
- travel statistics
- construction
- manufacturing
- ... and more

### FIND OUT WHY JOURNALISTS ACROSS CANADA ACCESS **THE DAILY** EVERY WORKING DAY

The media has long relied on **The Daily** for the information contained in many of the news reports Canadians read or listen to on a regular basis. Now you, too, can link up to this same information quickly and conveniently. What's more, **The Daily** will keep you tuned to the timing and delivery of major Statistics Canada releases and the arrival of our newest products and services.

So, pull up a chair and visit us at our Web site soon. We want your day to get off to the right start.

## POUR PARTIR DU BON PIED : **LE QUOTIDIEN** DE STATISTIQUE CANADA



Dès 8 h 30, du lundi au vendredi, les utilisateurs d'Internet peuvent consulter les principales données socioéconomiques de la journée en accédant aux **Nouvelles du Quotidien** sur le site Web de Statistique Canada à [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca). Le service est gratuit.

**Le Quotidien** permet un survol rapide des plus récentes données et analyses officielles que diffuse Statistique Canada. Des indicateurs économiques clés tels que les taux d'emploi et les indices des prix à la consommation, auxquels s'ajoute l'éventail des données sur l'activité commerciale, font du **Quotidien** le choix idéal pour les gens d'affaires qui souhaitent être informés des faits saillants de l'économie... dès qu'ils surviennent. C'est aussi la source par excellence de résumés succincts sur l'état de l'économie et de la société canadienne en général.

### VOICI UN APERÇU DU CONTENU :

- produit intérieur brut
- caractéristiques du revenu
- renseignements sur les ménages
- opérations internationales en valeurs mobilières
- données de recensement
- données sur les investissements
- commerce de gros et de détail
- comptes nationaux et balance des paiements
- livraisons manufacturières
- statistiques des voyages
- construction
- fabrication
- ... et plus

- statistiques sur la population
- ventes de véhicules automobiles
- prix du carburant
- commerce international
- données sur l'agriculture
- taux d'emploi
- indices des prix à la consommation

### VOYEZ POURQUOI, PARTOUT AU PAYS, LES JOURNALISTES LISENT **LE QUOTIDIEN** CHAQUE JOUR OUVRABLE

Depuis longtemps, les médias puisent dans **Le Quotidien** l'information qui alimente un bon nombre de reportages que les Canadiens lisent ou entendent régulièrement. Désormais, vous aussi pouvez y accéder rapidement et en temps utile. **Le Quotidien** vous informera de l'heure et de la parution des principaux communiqués de Statistique Canada et de l'arrivée de nos plus récents produits et services.

Pour partir du bon pied, ne tardez pas! Visitez notre site Web :

<http://www.statcan.ca>





# Market Research Handbook 1999

**Unlock Canadian Consumer and Business Markets...**

The ALL-NEW *Market Research Handbook 1999* reveals the Canadian marketplace the way no other statistical resource can. It delivers **first hand** results from more than 20 specialized Statistics Canada surveys, **plus the very latest details from the 1996 Census**, in one practical sourcebook!

For entrepreneurs, market researchers, planners and analysts, for big business and small, *Market Research Handbook 1999* is an invaluable and comprehensive decision-support tool.

## Capitalize on opportunities...

- ▶ spot emerging market trends
  - ▶ position your products effectively
  - ▶ gain a competitive edge in an increasingly volatile and competitive economy
- ... **and manage the future of your market!**

ANALYZE THE CONDITIONS IN YOUR MARKET – FROM THE LOCAL TO THE NATIONAL LEVEL – USING:

## Key Demographic Variables

- ▶ population
- ▶ age
- ▶ household expenditures
- ▶ education
- ▶ sex
- ▶ retail sales
- ▶ earnings
- ▶ and more!

## Vital Economic Indicators

- ▶ labour force productivity
- ▶ private and public investment
- ▶ consumer and industrial price indexes
- ▶ international trade data
- ▶ Gross Domestic Product
- ▶ and more!

## Business Demographics

- ▶ by industry
- ▶ size of business
- ▶ urban area
- ▶ plus more!

## New for 1999!

- ▶ **immigrants** by intended occupation
- ▶ **Internet service providers**: types of services, regional composition and sources of revenue
- ▶ population projections for **Nunavut**
- ▶ household expenditures including **games of chance expense** (ie. Casino), as well as **detailed clothing and health care expenses**
- ▶ number and receipts of movie theatres including **number of screens and seats**
- ▶ **more fields of study** for full-time undergraduate enrolment
- ▶ **employment change and life status** of businesses

**NEW FOR 1999!**

*Market Research Handbook 1999* (Cat. No. 63-224-XPB) costs \$125 in Canada (plus either HST or GST and applicable PST) and US\$125 outside Canada. To order, **CALL** toll-free at 1 800 267-6677, **FAX** 1 877 287-4369 or **MAIL** your order to Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6. Or contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. You may also order via **E-MAIL**: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

# Recueil statistique des études de marché 1999

**Pénétrez les marchés de consommation et d'affaires canadiens ...**

Le TOUT DERNIER *Recueil statistique des études de marché 1999* fait état du marché canadien comme aucune autre source statistique ne le fait. Il réunit les résultats de plus de 20 enquêtes spéciales de Statistique Canada, de même que **les plus récentes données du Recensement de 1996**, dans un seul guide de référence pratique!

Pour les entrepreneurs, comme pour les spécialistes des études de marché, les planificateurs et les analystes, de même que pour les grandes et petites entreprises, le *Recueil statistique des études de marché 1999* constitue un outil complet de très grande valeur.

## Tirez profit des possibilités...

- ▶ repérez les nouvelles tendances
  - ▶ positionnez vos produits efficacement
  - ▶ obtenez un avantage concurrentiel au sein d'une économie de concurrence sans cesse changeante
- ... **et gérez l'avenir de votre marché!**

ANALYSEZ LES CONDITIONS DE VOTRE MARCHÉ – À L'ÉCHELLE RÉGIONALE OU NATIONALE – EN UTILISANT :

## Les principales variables démographiques

- ▶ population
- ▶ âge
- ▶ dépenses des ménages
- ▶ scolarité
- ▶ sexe
- ▶ ventes au détail
- ▶ revenu
- ▶ et plus!

## Les indicateurs économiques

- ▶ données sur la productivité
- ▶ investissements privés et publics
- ▶ de la population active
- ▶ indices des prix à la consommation et de l'industrie
- ▶ commerce international
- ▶ produit intérieur brut
- ▶ et plus!

## La démographie des entreprises

- ▶ secteur d'activité
- ▶ taille de l'entreprise
- ▶ région urbaine
- ▶ et plus!

## Nouveau pour 1999!

- ▶ les **immigrants** selon la profession projetée
- ▶ les **fournisseurs de services Internet**: type de services, composition régionale et sources de revenus
- ▶ les projections de la population du **Nunavut**
- ▶ les dépenses des ménages, y compris **celles consacrées aux jeux de hasard** (c.-à-d. au casino), ainsi qu'un bilan détaillé des dépenses sur l'**habillement** et les **soins de santé**
- ▶ le nombre de cinémas et leurs recettes, y compris le **nombre d'écrans et de sièges**
- ▶ une ventilation plus détaillée des **domaines d'études** des étudiants à plein temps de premier cycle
- ▶ **variation de l'emploi et statut** des entreprises

**NOUVEAU POUR 1999!**

*Recueil statistique des études de marché 1999* (n° 63-224-XPB au catalogue) se vend 125 \$ au Canada (plus, soit la TVH, soit la TPS et la TVP en vigueur) et 125 \$ US à l'extérieur du Canada. Pour commander, **TÉLÉPHONEZ** sans frais au 1 800 267-6677, **TÉLÉCOPIEZ** vos commandes au 1 877 287-4369 ou **POSTEZ** votre commande à Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) Canada K1A 0T6. Ou communiquez avec votre Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous mentionné dans la présente publication. Vous pouvez aussi commander par **COURRIEL**: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).



Catalogue no. 57-202-XPB

# Electric Power Generation, Transmission and Distribution

1998

N° 57-202-XPB au catalogue

# Production, transport et distribution d'électricité

1998

Government  
Publications



Statistics Canada  
Statistique Canada

Canada



## How to obtain more information

Specific inquiries about this product and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Manufacturing, Construction and Energy Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-3560).

For information on the wide range of data available from Statistics Canada, you can contact us by calling one of our toll-free numbers. You can also contact us by e-mail or by visiting our Web site.

National inquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Depository Services Program inquiries	1 800 700-1033
Fax line for Depository Services Program	1 800 889-9734
E-mail inquiries	infostats@statcan.ca
Web site	www.statcan.ca

## Ordering and subscription information

This product, Catalogue no. 57-202-XPB, is published annually as a standard printed publication at a price of CDN \$30.00 per issue. The following additional shipping charges apply for delivery outside Canada:

	Single issue
United States	CDN \$ 6.00
Other countries	CDN \$ 10.00

All prices exclude sales taxes.

The printed version of this publication can be ordered by

- Phone (Canada and United States) 1 800 267-6677
- Fax (Canada and United States) 1 877 287-4369
- E-mail order@statcan.ca
- Mail Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario K1A 0T6
- And, in person at the Statistics Canada Reference Centre nearest you, or from authorised agents and bookstores.

When notifying us of a change in your address, please provide both old and new addresses.

## Standards of service to the public

Statistics Canada is committed to serving its clients in a prompt, reliable and courteous manner and in the official language of their choice. To this end, the Agency has developed standards of service which its employees observe in serving its clients. To obtain a copy of these service standards, please contact Statistics Canada toll free at 1 800 263-1136.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toute demande de renseignements au sujet du présent produit ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-3560).

Pour obtenir des renseignements sur l'ensemble des données de Statistique Canada qui sont disponibles, veuillez composer l'un des numéros sans frais suivants. Vous pouvez également communiquer avec nous par courriel ou visiter notre site Web.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Renseignements concernant le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 700-1033
Télécopieur pour le Programme des bibliothèques de dépôt	1 800 889-9734
Renseignements par courriel	infostats@statcan.ca
Site Web	www.statcan.ca

## Renseignements sur les commandes et les abonnements

Le produit n°57-202-XPB au catalogue est publié annuellement en version imprimée standard et est offert au prix de 30\$ CA l'exemplaire. Les frais de livraison supplémentaires suivants s'appliquent aux envois à l'extérieur du Canada:

	Exemplaire
États-Unis	6 \$ CA
Autres pays	10 \$ CA

Les prix ne comprennent pas les taxes de ventes.

La version imprimée peut être commandée par

- Téléphone (Canada et États-Unis) 1 800 267-6677
- Télécopieur (Canada et États-Unis) 1 877 287-4369
- Courriel order@statcan.ca
- Poste Statistique Canada  
Division de la diffusion  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario) K1A 0T6
- En personne au bureau régional de Statistique Canada le plus près de votre localité ou auprès des agents et librairies autorisés.

Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresse.

## Normes de service à la clientèle

Statistique Canada s'engage à fournir à ses clients des services rapides, fiables et courtois, et ce, dans la langue officielle de leur choix. À cet égard, notre organisme s'est doté de normes de service à la clientèle qui doivent être observées par les employés lorsqu'ils offrent des services à la clientèle. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec Statistique Canada au numéro sans frais 1 800 263-1136.





Statistics Canada

Manufacturing, Construction & Energy Division  
Energy Section

# Electric Power Generation, Transmission and Distribution

1998

Statistique Canada

Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie  
Section de l'énergie

# Production, transport et distribution d'électricité

1998

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1999

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario  
Canada K1A 0T6.

June 2000

Catalogue no. 57-202-XPB

Frequency: Annual

ISSN 1481-4390

Ottawa

## Note of appreciation

*Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing co-operation between Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.*

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1999

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Juin 2000

N° 57-202-XPB au catalogue

Périodicité: annuelle

ISSN 1481-4390

Ottawa

## Note de reconnaissance

*Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.*

## Symbols

Note: Due to the nature of this publication the following standard symbols regularly used in Statistics Canada publications have been omitted.

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

### Metric measures

TW.h. (terawatt hour) = Watt hour  $\times 10^{12}$

GW.h. (gigawatt hour) = Watt hour  $\times 10^9$

MW.h. (megawatt hour) = Watt hour  $\times 10^6$

KW.h. (kilowatt hour) = Watt hour  $\times 10^3$

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **Peter Lys**, Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Mel Jones**, Assistant Director, Manufacturing, Construction & Energy Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Serge Grenier**, Unit Head, Energy Section (613) 951-3566

## Signes conventionnels

Note: Due à la nature particulière de cette publication, les symboles ci-dessous, couramment employé par Statistique Canada, ont été omis.

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

### Mesures métriques

TW.h (térawatt heure) = Watt heure  $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = Watt heure  $\times 10^9$

MW.h (mégawatt heure) = Watt heure  $\times 10^6$

KW.h (kilowatt heure) = Watt heure  $\times 10^3$

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Peter Lys**, directeur, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Mel Jones**, directeur-adjoint, Division de la fabrication, de la construction et de l'énergie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Serge Grenier**, chef d'unité, Section de l'énergie (613) 951-3566

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'American National Standard for Information Sciences - "Permanence of Paper for Printed Library Materials", ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS****PAGE****Selected Publications****4****Highlights****5****Notes****7****Table****Electric Utilities and Industrial Establishments**

- ✓ 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998

**8**

- ✓ 2. Generation of Electric Energy, 1998

**10**

3. Supply and Disposal of Electric Energy, 1998

**12**

4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1994 - 1998

**18****Electric Utilities**

5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1998

**18**

- ✓ 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998

**20**

7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998

**24**

8. Income Account of Electric Utilities, 1998

**30**

9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1998

**36****Historical Data**

10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998

**38****Methodology and Data Quality****52****Glossary of Terms****53****TABLE DES MATIÈRES****PAGE****Publications connexes****4****Faits saillants****5****Nota****7****Tableau****Services d'électricité et établissements industriels**

1. Puissance installée des centrales, par province ou territoire et type d'organisation, 1998

**8**

2. Production de l'énergie électrique, 1998

**10**

3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998

**12**

4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1994 - 1998

**18****Services d'électricité**

5. Personnel d'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1998

**18**

6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998

**20**

7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998

**22**

8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998

**28**

9. Taxes payées par les services d'électricité, 1998

**34****Données chronologiques**

10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998

**36****Méthodologie et qualité des données****50****Glossaire des termes****51**



**MONTHLY PUBLICATIONS**

Supply and Disposition of Crude Oil and Natural Gas (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Production)	26-006-XPB
Coal and Coke Statistics	45-002-XIB
Refined Petroleum Products	45-004-XIB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-001-XIB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	55-002-XIB
Electric Power Statistics	57-001-XIB
Energy Statistics Handbook	
Paper version – bilingual	57-601-XPB
Electronic version – English	57-601-XDE
Electronic version – French	57-601-XDF

**QUARTERLY PUBLICATION**

Quarterly Report on Energy Supply-Demand in Canada	57-003-XPB
--	------------

**ANNUAL PUBLICATIONS**

Coal Mining (formerly Coal Mines)	26-206-XIB
Oil and Gas Extraction (formerly Crude Petroleum and Natural Gas Industry)	26-213-XPB
Pipeline Transportation of Crude Oil and Refined Petroleum Products (formerly Oil Pipeline Transport)	55-201-XIB
Electric Power Generation, Transmission and Distribution (formerly Electric Power Annual Statistics)	57-202-XPB
Electric Power Capability and Load	57-204-XPB
Natural Gas Transportation and Distribution (formerly Gas Utilities)	57-205-XIB
Electric Power Generating Stations	57-206-XPB

**PUBLICATIONS MENSUELLES**

Approvisionnement et disposition du pétrole brut et du gaz naturel (autrefois Production de pétrole brut et de gaz naturel)
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique de l'énergie
Version en papier – bilingue
Version électronique – anglaise
Version électronique – française

**PUBLICATION TRIMESTRIELLE**

Bulletin trimestriel – disponibilité et écoulement d'énergie au Canada
--

**PUBLICATIONS ANNUELLES**

Extraction de charbon (autrefois Mines de charbon)
Extraction de pétrole et de gaz (autrefois L'industrie du pétrole brut et du gaz naturel)
Transport du pétrole brut et des produits pétroliers raffinés par pipeline (autrefois Transport du pétrole par pipeline)
Production, transport et distribution d'électricité (autrefois Statistiques annuelles de l'énergie électrique)
Puissance maximale de l'énergie électrique et charge des réseaux
Transport et distribution du gaz naturel (autrefois Services de gaz)
Centrales d'énergie électrique

To order a publication, please order by mail, at Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6; by phone, at (613) 951-7277 or 1 800 700-1033; by fax, at (613) 951-1584 or 1 800 889-9734; or by internet, at [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). For changes of address, please provide both old and new addresses. Statistics Canada products may also be purchased from authorized agents, bookstores and local Statistics Canada offices.

Pour obtenir une publication, veuillez commander par la poste, en écrivant à Statistique Canada, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6; par téléphone, en composant le (613) 951-7277 ou le 1 800 700-1033; par télécopieur, en composant le (613) 951-1584 ou le 1 800 889-9734; ou par Internet, en vous rendant à [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Lorsque vous signalez un changement d'adresse, veuillez nous fournir l'ancienne et la nouvelle adresses. On peut aussi se procurer les produits de Statistique Canada auprès des agents autorisés, dans les libraires et dans les bureaux régionaux de Statistique Canada.

## Highlights

### Electricity Generation

In 1998, net electricity generation (total generation less energy used in generating station service) decreased 2.2% to 544,900 GW.h. Of the total electricity generated, 500,288 GW.h was for use in Canada, a decrease of 2.2% from 1997. The remaining 44,612 GW.h was exported, a decrease of 1.4% from the previous year. The electric power industry represents 2.7 per cent of Canada's Gross Domestic Product.

Hydro is the main source (60 per cent) of electricity generation in Canada. Hydro stations produced 328,626 GW.h, down 5.4% from 1997. This decline is attributed mainly to low reservoir levels in Quebec and Manitoba. Generation from nuclear sources declined 13.3% from 1997 to 67,467 GW.h due to extended shutdowns of nuclear capacity in Ontario. To compensate for the loss of hydro and nuclear generating capacity, production from conventional steam plants increased by 13.3% to 135,569 GW.h. It is the second most important source of electricity in Canada since 1997. Electric power utilities operated at a capacity utilization rate of 85.7% in 1998, down from 86.0% in 1997.

Domestic demand for electricity (including self-generated electricity) declined 0.7 per cent to 517,565 GW.h in 1998. The main factor is the decline in residential use, which decreased 3.8 per cent to 129,322 GW.h. Industrial use increased 1.4 per cent to 213,411 GW.h.

### Sales

Total domestic sales of electricity to ultimate customers declined 0.9% in 1998 to 438,384 GW.h. Revenue received from sales totalled \$25,929 million, up 0.2% from 1997. As a means of comparison, the Consumer Price Index for electricity rose by 0.9 per cent during the same period.

Revenues per kilowatt-hour for residential and agricultural sales for 1998 are 7.32 cents, up 1.4% from 1997. Revenues range from 5.93 cents per kilowatt-hour in Manitoba to 29.93 cents per kilowatt-hour in the Northwest Territories.

### Financial Data

Operating revenues of electric utilities rose 6.1% in 1998 to \$38,636 million. Meanwhile, operating expenses increased 12.4% to \$28,270 million. Electric utilities registered a net income of \$3,617 million in 1998, after registering a \$4,091 million loss in 1997.

## Faits saillants

### Production d'électricité

En 1998, la production nette d'électricité (la production totale moins l'énergie utilisée pour l'entretien de la centrale) a diminué de 2,2% pour se chiffrer à 544 900 GW.h. 500 288 GW.h de la production totale d'électricité était destinée au Canada, une diminution de 2.2% comparativement à 1997. Les autres 44 612 GW.h ont été exportés, une baisse de 1,4% relativement à l'année précédente. L'industrie de l'énergie électrique représente 2,7% du produit intérieur brut du Canada.

Les ressources hydrauliques sont la principale source (60%) de la production d'électricité au Canada. Les centrales hydrauliques ont produit 328 626 GW.h, en baisse de 5,4% comparativement à 1997. Des faibles niveaux d'eau dans les réservoirs au Québec et au Manitoba sont les causes principales de cette baisse. La production d'électricité à partir de source nucléaire a chuté de 13,3% depuis 1997 pour atteindre 67 467 GW.h à cause de fermetures prolongées de la capacité nucléaire de l'Ontario. Pour compenser la perte de capacité de production hydraulique et nucléaire, la production des centrales à vapeur classiques a augmenté de 13,3% pour atteindre 135 569 GW.h. Elles sont la deuxième plus importante source d'électricité au Canada depuis 1997. Les services d'électricité ont été exploitées avec un taux d'utilisation de la capacité de 85,7% en 1998, en baisse du taux de 86,0 % en 1997.

La demande intérieure pour l'électricité (y compris l'électricité produite pour auto-consommation) a diminué de 0,7% en 1998 pour totaliser 517 565 GW.h. Une baisse de 3,8% de la demande par le secteur résidentiel à 129 322 GW.h est la raison principale de cette diminution. Le côté industriel a connu une hausse de 1,4% pour totaliser 213 411 GW.h.

### Ventes

Les ventes intérieures d'électricité aux abonnés ultimes ont diminué de 0,9% en 1998 pour se chiffrer à 438 384 GW.h. Les recettes provenant des ventes étaient de 25 929 millions\$, en hausse de 0,2% comparativement à 1997. À titre de comparaison, l'Indice des prix à la consommation pour l'électricité a augmenté de 0,9% pendant la même période.

Les recettes des ventes aux secteurs résidentiel et agricole étaient de 7,32 cents par kilowatt-heure en 1998, en hausse de 1,4% de 1997. Les recettes vont de 5,93 cents par kilowatt-heure au Manitoba à 29,93 cents par kilowatt-heure dans les Territoires du Nord-Ouest.

### Données financières

Les recettes d'exploitation des services d'électricité ont augmenté de 6,1% en 1998 pour atteindre 38 636 millions\$, tandis que les dépenses d'exploitation ont augmenté de 12,4% pour totaliser 28 270 millions\$. Les services d'électricité ont enregistré un bénéfice net de



Total assets stood at \$148,971 million, up 2.3% from a year earlier. The current ratio (current assets over current liabilities) is up 4.1 per cent to 0.55. Long term debt is 60.8 per cent of total assets, the same as in 1997.

There were 71,231 persons employed by electric utilities in 1998, a decrease of 0.9% from the previous year. Wages and salaries decreased 1.0 per cent for a total wage bill of \$3,986 million in 1998. Publicly operated utilities reported total wages and salaries of \$3,681 million, while private utilities reported \$305 million.

### Cost of fuels

The increased use of conventional steam plants to compensate for the loss of hydro and nuclear generating capacity led to expenditures by electric utilities of \$2,495 million on fuel for thermal electric plants in 1998, up 22.0% from a year earlier. Increased generating capacity and replacement of hydro power led to a 38.0% increase in expenditures on natural gas to \$553 million. The amount spent on petroleum products increased 26.2% to \$459 million. At the same time, expenditures on coal increased 18.5% to \$1,319 million. Imports account for 53.2% of the sum spent on coal. The average delivered efficiency of thermal plants is 32.3%, up from 32.1% in 1997.

It should be noted that the values presented above have been taken from Table 6. They may differ from values appearing in Table 8 due to collection period differences (e.g. table 6 is calendar year while table 8 is fiscal year) and accounting procedures (e.g. royalties paid on coal production are included in Table 6 but shown as a separate item on Table 8).

### Generating Capacity

Total generating capacity in Canada at the end of 1998 reached 109,984 MW, a decrease of 2.3% from the 1997 level of 112,607 MW. In 1998, utilities' generating capacity totalled 103,425 MW, while industry reported 6,559 MW. New stations totalled 158 MW in 1998.

For further information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue no. 57-206-XPB.

3 617 millions\$ en 1998, après avoir encouru des pertes de 4 091 millions\$ en 1997.

L'actif était de 148 971 millions\$, en hausse de 2,3% comparativement à l'année précédente. Le ratio de liquidité générale (l'actif à court terme divisé par le passif à court terme) est passé à 0,55, en hausse de 4,1%. La dette à long terme représente 60,8% de l'actif, identique au niveau de 1997.

Il y avait 71 231 personnes à l'emploi des services d'électricité en 1998, une diminution de 0,9% comparativement à l'année précédente. Les traitements et salaires ont diminué de 1,0% pour des dépenses en main d'œuvre qui totalisent 3 986 millions\$ en 1998. Les services publics d'électricité ont déclaré des salaires de 3 681 millions\$, tandis que ceux du secteur privé ont déclaré un montant de 305 millions\$.

### Coût des combustibles

L'utilisation accrue des centrales à vapeur classique pour compenser pour la perte de puissance de production de source hydraulique et nucléaire ont mené à des dépenses de 2 495 millions\$ en combustibles de la part des services d'électricité pour leurs centrales thermiques en 1998, en hausse de 22,0% comparativement à l'année précédente. Une expansion de la capacité de production et le remplacement de capacité hydraulique ont mené à une hausse de 38,0% des dépenses en gaz naturel pour atteindre \$553 millions. La somme dépensée pour les produits du pétrole a augmenté de 26,2% pour atteindre 459 millions\$. Pendant la même période, les dépenses en charbon ont augmenté de 18,5% pour se chiffrer à 1 319 millions\$. Les importations représentent 53,2% des achats de charbon. L'efficacité moyenne de livraison des centrales thermiques est de 32,3%, supérieur au taux de 32,1% de 1997.

Il est à noter que les valeurs présentées ci-dessus sont tirées du tableau 6. Elles peuvent varier par rapport à celles du tableau 8 en raison des différences dans la période de collecte des données (ex. le tableau 6 est fondé sur l'année civile et le tableau 8, sur l'année fiscale) et des procédures comptables (ex., les royautés payées sur la production de charbon sont incluses dans le tableau 6, mais sont considérées séparément dans le tableau 8).

### Puissance génératrice

La puissance génératrice totale du Canada à la fin de 1998 était de 109 984 MW, en baisse de 2,3% de la capacité de 112 607 MW de 1997. En 1998, la puissance génératrice des services a totalisé 103 425 MW, alors que celle de l'industrie s'est établie à 6 559 MW. En 1998, les nouvelles centrales ont totalisé 158 MW.

Pour en savoir plus, consulter la publication *Centrales d'énergie électrique* (no. 57-206-XPB au catalogue).



## Notes

1. Table 3 has undergone two major changes since 1986.
  - (a) The first of these involves the amount of energy received by industrial generators from utilities. In past year all receipts were recorded, but starting in 1986 only those receipts necessary to fulfil outside commitments are shown. Consequently, the line "Used by producers" has been greatly reduced as it represents only that energy "used" from own production. This reduction is balanced by an equal increase in utility sales to mining and manufacturing. Table 10 is not affected.
  - (b) The consumption categories employed in this publication do not equate with the rate structures of the utilities. Respondents have been requested to classify their customers according to these consumption categories. Because of the ongoing nature of the task of upgrading the accuracy of this classification, there may be a certain lack of uniformity in these statistical series through time.
2. In Table 7, beginning in 1996, the current portion of a sinking fund is now reported as an asset, while the sinking fund is reported as part of long-term debt. This change in financial reporting was recommended by the Canadian Institute of Chartered Accountants.
3. In Table 3 and in Table 8, receipts and deliveries from the Power Pool of Alberta are treated as sales and purchases. Some companies only report the net transaction of their generation and distribution arms in their annual reports.

## Nota

1. Le tableau 3 a encouru deux changements majeurs depuis 1986.
  - (a) Le premier changement concerne le montant d'énergie reçu par les producteurs "industriels" en provenance des producteurs dits "de services". Par le passé, toutes les réceptions étaient enregistrées, mais commençant en 1986, seulement les réceptions nécessaires à remplir les engagements extérieurs sont rapportées. Conséquemment, la ligne "Utilisés par les producteurs" a été grandement réduite car elle représente seulement l'énergie "utilisée" provenant de sa propre production. Cette réduction est balancée par une augmentation égale dans les ventes des producteurs dits "de services" aux secteurs miniers et manufacturiers. Le tableau 10 n'est pas touché.
  - (b) Les catégories de consommateurs employées dans cette publication ne correspondant pas avec la structure de tarification des distributeurs d'électricité. Il a été demandé aux répondants de classer leurs clients selon les catégories de consommateurs présentées. À cause des révisions en cours afin d'améliorer la précision de cette classification, il peut y avoir quelques problèmes de cohérence dans certaines séries chronologiques.
2. Dans le tableau 7, à partir de 1996, la portion courante d'un fonds de roulement est déclarée comme un actif, tandis que le fonds de roulement est déclarée comme faisant partie de la dette à long-terme. Ce changement dans la présentation d'états financiers a été recommandée par l'Institut canadien des comptables agréés.
3. Dans le tableau 3 et le tableau 8, les réceptions et les livraisons provenant du Power Pool of Alberta sont traitées comme des ventes et des achats. Certaines compagnies ne déclarent que la transaction nette de leur unités de production et de distribution dans leurs rapports annuels.

**TABLE 1. Installed Generating Capacity, by Province or Territory and Type of Organization, 1998**

	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
nameplate rating in kilowatts - puissance indiquée en kilowatts							
<b>Utilities and industries</b>							
Hydro	66 955 369	6 671 187	-	399 450	919 290	32 568 863	8 034 067
Steam	27 640 065	490 000	65 000	1 680 810	2 364 412	770 500	10 967 300
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	581 965	32 556	11 136	-	15 338	125 200	24 160
Combustion turbine	4 109 320	150 000	40 450	222 300	586 000	901 200	1 244 650
Non conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	43 028 326	672 556	116 586	1 906 810	3 645 750	2 528 900	21 496 110
TOTAL INSTALLED CAPACITY	109 983 695	7 343 743	116 586	2 306 260	4 565 040	35 097 763	29 530 177
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	6.68	0.11	2.10	4.15	31.91	26.85
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	112 606 802	7 325 520	120 586	2 380 145	4 577 640	34 968 428	32 302 937
% CHANGE FROM 1997	-2.32	0.24	-3.31	-3.10	-0.27	0.36	-8.58
<b>Public utilities</b>							
Hydro	59 619 057	6 367 520	-	-	865 810	29 242 890	7 278 352
Steam	18 190 500	490 000	-	-	2 169 000	600 000	9 997 000
Nuclear	10 615 000	-	-	-	680 000	675 000	9 260 000
Internal combustion	436 389	32 556	11 136	-	14 338	123 300	7 000
Combustion turbine	2 080 120	150 000	-	-	586 000	870 200	99 900
Non Conventional	-	-	-	-	-	-	-
Total thermal	31 322 009	672 556	11 136	-	3 449 338	2 268 500	19 363 900
TOTAL INSTALLED CAPACITY	90 941 066	7 040 076	11 136	-	4 315 148	31 511 390	26 642 252
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	7.74	0.01	0.00	4.74	34.65	29.30
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	93 570 823	7 028 148	11 136	-	4 327 748	31 432 655	29 433 362
% CHANGE FROM 1997	-2.81	0.16	0.00	0.00	-0.29	0.25	-9.48
<b>Private utilities</b>							
Hydro	3 213 385	224 217	-	393 600	36 040	814 498	497 210
Steam	7 667 300	-	65 000	1 633 300	-	74 700	515 300
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	67 220	-	-	-	1 000	-	13 200
Combustion turbine	1 453 850	-	40 450	222 300	-	31 000	904 100
Non Conventional	81 976	-	-	3 700	-	57 000	-
Total thermal	9 270 346	-	105 450	1 859 300	1 000	162 700	1 432 600
TOTAL INSTALLED CAPACITY	12 483 731	224 217	105 450	2 252 900	37 040	977 198	1 929 810
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.80	0.84	18.05	0.30	7.83	15.46
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	12 386 841	217 922	109 450	2 326 785	37 040	926 598	1 832 960
% CHANGE FROM 1997	0.78	2.88	-3.65	-3.17	0.00	5.46	5.28
<b>Industries</b>							
Hydro	4 122 927	79 450	-	5 850	17 440	2 511 475	258 505
Steam	1 782 265	-	-	47 510	195 412	95 800	455 000
Nuclear	-	-	-	-	-	-	-
Internal combustion	78 356	-	-	-	-	1 900	3 960
Combustion turbine	575 350	-	-	-	-	-	240 650
Non Conventional	-	-	-	-	-	-	-
Total thermal	2 435 971	-	-	47 510	195 412	97 700	699 610
TOTAL INSTALLED CAPACITY	6 558 898	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	958 115
% OF TOTAL FOR CANADA	100.00	1.21	0.00	0.81	3.25	39.78	14.61
TOTAL INSTALLED CAPACITY, 1997	6 649 138	79 450	-	53 360	212 852	2 609 175	1 036 615
% CHANGE FROM 1997	-1.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-7.57

Lacking p. 9-10, 1998





TABLEAU 2. Production de l'énergie électrique, 1998

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		
						MW.h	No
Services d'électricité et industries							
30,780,956	3,442,418	2,047,071	60,859,255	270,012	257,395	Hydro électrique	1
-	-	50,718	-	259	-	Éolienne et marémotrice	2
						Thermique :	
924,387	13,155,928	50,514,386	5,931,702	-	-	Vapeur	3
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	4
18,789	36,124	119,343	96,210	42,631	329,004	Combustion interne	5
-	326,598	2,892,257	883,132	-	103,425	Turbine à combustion	6
943,176	13,518,650	53,525,986	6,911,044	42,631	432,429	Total thermique	7
<b>31,724,132</b>	<b>16,961,068</b>	<b>55,623,775</b>	<b>67,770,299</b>	<b>312,902</b>	<b>689,824</b>	<b>Production totale</b>	8
<b>5.8</b>	<b>3.1</b>	<b>10.2</b>	<b>12.4</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>% du total canadien</b>	9
Services d'électricité							
30,780,956	3,442,418	2,047,071	50,861,903	270,012	221,256	Hydro électrique	10
-	-	50,718	-	259	-	Éolienne et marémotrice	11
						Thermique :	
840,997	12,748,584	47,440,416	2,993,363	-	-	Vapeur	12
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	13
18,789	185	100,969	73,432	42,631	218,363	Combustion interne	14
-	326,598	1,245,974	31,497	-	10	Turbine à combustion	15
859,786	13,075,367	48,787,359	3,098,292	42,631	218,373	Total thermique	16
<b>31,640,742</b>	<b>16,517,785</b>	<b>50,885,148</b>	<b>53,960,195</b>	<b>312,902</b>	<b>439,629</b>	<b>Production totale</b>	17
<b>6.3</b>	<b>3.3</b>	<b>10.2</b>	<b>10.8</b>	<b>0.1</b>	<b>0.1</b>	<b>% du total canadien</b>	18
Industries							
-	-	-	9,997,352	-	36,139	Hydro électrique	19
-	-	-	-	-	-	Éolienne et marémotrice	20
						Thermique :	
83,390	407,344	3,073,970	2,938,339	-	-	Vapeur	21
-	-	-	-	-	-	Nucléaire	22
-	35,939	18,374	22,778	-	110,641	Combustion interne	23
-	-	1,646,283	851,635	-	103,415	Turbine à combustion	24
83,390	443,283	4,738,627	3,812,752	-	214,056	Total thermique	25
<b>83,390</b>	<b>443,283</b>	<b>4,738,627</b>	<b>13,810,104</b>	<b>-</b>	<b>250,195</b>	<b>Production totale</b>	26
<b>0.2</b>	<b>1.0</b>	<b>10.8</b>	<b>31.5</b>	<b>-</b>	<b>0.6</b>	<b>% du total canadien</b>	27

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities and industry									
No									
1	Total net generation	MW.h	544,900,045	44,947,145	2,594	10,779,647	19,034,466	154,955,034	142,099,159
Received from other provinces									
2	Purchased	MW.h	...	11,097	961,469	73,408	2,452,163	35,254,088	1,063,749
3		\$	...	221	45,554	3,518	87,209	157,649	42,906
4	Exchanged	MW.h	...	-	-2,928	44,510	141,150	877,835	1,166,869
5	Total	MW.h	...	11,097	958,541	117,918	2,593,313	36,131,923	2,230,618
Imported									
6	Purchased	MW.h	11,538,382	-	-	-	11,484	1,014,084	4,546,168
7		\$	299,450	-	-	-	411	59,982	99,696
8	Exchanged	MW.h	5,738,199	-	-	-	118,773	1,197,738	3,264,310
9	Total	MW.h	17,276,581	-	-	-	130,257	2,211,822	7,810,478
Delivered to other provinces									
10	Firm	MW.h	...	34,165,674	-	-	400,723	2,776,280	4,000
11		\$	...	113,642	-	-	33,774	108,518	276
12	Secondary	MW.h	...	-	-	160,369	1,656,508	116,630	97,887
13		\$	...	-	-	3,777	56,703	6,455	3,714
14	Exchanged	MW.h	...	-	12,284	45,235	218,059	1,215,985	735,277
15	Total	MW.h	...	34,165,674	12,284	205,604	2,275,290	4,108,895	837,164
16		\$	...	113,642	-	3,777	90,477	114,973	3,990
Exported									
17	Firm	MW.h	19,798,993	-	-	-	500,991	11,970,495	288,396
18		\$	873,107	-	-	-	30,176	584,913	8,350
19	Secondary	MW.h	19,678,683	-	-	-	3,881,764	572,450	2,313,498
20		\$	732,426	-	-	-	155,684	23,287	113,441
21	Exchanged	MW.h	5,134,057	-	-	-	12,206	515,355	3,074,017
22	Total	MW.h	44,611,733	-	-	-	4,394,961	13,058,300	5,675,911
23		\$	1,605,533	-	-	-	185,860	608,200	121,791
24	Total made available	MW.h	517,564,893	10,792,568	948,851	10,691,961	15,087,785	176,131,584	145,627,180
25	Used by producers	MW.h	39,114,968	355,962	478	337,155	752,718	16,714,063	4,327,302
Sales to ultimate customers									
26	Residential	MW.h	129,290,396	3,050,459	256,074	3,483,526	4,780,147	47,754,334	40,373,539
27		\$	9,481,471	228,743	26,991	330,974	366,568	2,916,003	3,538,931
28	Agriculture	MW.h	9,759,434	15,177	107,189	54,846	93,960	1,771,969	2,733,317
29		\$	697,435	1,279	11,962	4,713	5,406	102,976	236,805
30	Mining & manufacturing	MW.h	175,497,201	4,121,361	125,308	2,939,177	5,810,183	68,035,846	40,689,242
31		\$	7,165,667	64,207	7,932	147,661	270,785	2,397,724	2,092,179
32	Other	MW.h	123,836,603	1,966,840	383,431	3,217,977	2,818,483	30,862,566	45,930,370
33		\$	8,584,197	150,891	37,738	263,190	239,183	2,029,701	3,504,559
34	Total	MW.h	438,383,634	9,153,837	872,002	9,695,526	13,502,773	148,424,715	129,726,468
35		\$	25,928,770	445,120	84,623	746,538	881,942	7,446,404	9,372,474
36	Unallocated energy	MW.h	40,066,291	1,282,769	76,371	659,280	832,294	10,992,806	11,573,410
37	TOTAL DISPOSAL	MW.h	517,564,893	10,792,568	948,851	10,691,961	15,087,785	176,131,584	145,627,180



**TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
							Services d'électricité & industrie	No
31,724,132	16,961,068	55,623,775	67,770,299	312,902	689,824	Mw.h	Production totale nette	1
							Reçue des autres provinces	
64,504	1,148,971	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Achetée	2
2,536	31,051	58,911	16,266	-	-	\$		3
865,229	833,434	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
929,733	1,982,405	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Total	5
							Importée	
1,144,568	439,297	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Achetée	6
28,109	13,208	1,724	96,320	-	-	\$		7
1,100,342	57,036	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
2,244,910	496,333	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Total	9
							Livrée aux autres provinces	
481,596	279,040	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Souscrite	10
19,796	8,984	20,116	49,950	-	-	\$		11
995,876	28,677	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	12
18,968	1,148	-	-	-	-	\$		13
867,949	831,310	-	-	-	-	Mw.h	Entente	14
2,345,421	1,139,027	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Total	15
38,764	10,132	20,116	49,950	-	-	\$		16
							Exportée	
5,739,959	131,619	60,483	1,107,050	-	-	Mw.h	Souscrite	17
232,274	5,243	1,304	10,847	-	-	\$		18
5,021,608	64,213	1,037	7,824,113	-	-	Mw.h	Excédentaire	19
123,922	2,389	17	313,686	-	-	\$		20
1,095,662	106,329	-	330,488	-	-	Mw.h	Entente	21
11,857,229	302,161	61,520	9,261,651	-	-	Mw.h	Total	22
356,196	7,632	1,321	324,533	-	-	\$		23
20,696,125	17,998,618	56,487,654	62,099,841	312,902	689,824	Mw.h	Total disponible	24
90,335	691,097	4,971,827	10,630,318	783	242,930	Mw.h	Utilisée par producteurs	25
							Ventes aux abonnés ultimes	
5,016,248	2,611,422	6,612,050	15,095,595	117,940	139,062	Mw.h	Domestique	26
300,191	239,355	568,988	909,344	13,764	41,619	\$		27
1,308,899	1,261,810	1,708,746	703,521	-	-	Mw.h	Agriculture	28
74,695	97,764	125,193	36,642	-	-	\$		29
5,340,739	5,924,809	24,758,335	17,681,958	20,759	49,484	Mw.h	Minier & manufacturier	30
186,533	258,284	1,037,529	696,180	1,332	5,321	\$		31
4,880,508	5,681,404	14,317,289	13,423,209	139,934	214,592	Mw.h	Autres	32
240,029	363,768	962,341	718,698	18,907	55,192	\$		33
16,546,394	15,479,445	47,396,420	46,904,283	278,633	403,138	Mw.h	Total	34
801,448	959,171	2,694,051	2,360,864	34,003	102,132	\$		35
4,059,396	1,828,076	4,119,407	4,565,240	33,486	43,756	Mw.h	Énergie non utilisée	36
20,696,125	17,998,618	56,487,654	62,099,841	312,902	689,824	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	37

TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998 - continued

		Canada		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
		Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick				
thousands of dollars - milliers de dollars									
Electric utilities									
No									
1	Total net generation	Mw.h	501,113,613	44,450,003	2,594	10,439,597	17,983,580	136,646,855	137,834,583
Received from other provinces									
2	Purchased	Mw.h	...	11,097	961,469	73,408	2,452,163	35,224,818	1,063,749
3		\$	...	221	45,554	3,518	87,209	156,815	42,906
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-2,928	44,510	141,150	877,835	1,166,869
5	Total	Mw.h	...	11,097	958,541	117,918	2,593,313	36,102,653	2,230,618
Imported									
6	Purchased	Mw.h	11,538,382	-	-	-	11,484	1,014,084	4,546,168
7		\$	299,450	-	-	-	411	59,982	99,696
8	Exchanged	Mw.h	5,738,199	-	-	-	118,773	1,197,738	3,264,310
9	Total	Mw.h	17,276,581	-	-	-	130,257	2,211,822	7,810,478
Received from industries									
10	Purchased	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
11		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
12	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
Delivered to other provinces									
14	Firm	Mw.h	...	34,136,404	-	-	400,723	2,776,280	4,000
15		\$	...	112,808	-	-	33,774	108,518	276
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	160,369	1,656,508	116,630	97,887
17		\$	...	-	-	3,777	56,703	6,455	3,714
18	Exchanged	Mw.h	...	-	12,284	45,235	218,059	1,215,985	735,277
19	Total	Mw.h	...	34,136,404	12,284	205,604	2,275,290	4,108,895	837,164
20		\$	...	112,808	-	3,777	90,477	114,973	3,990
Exported									
21	Firm	Mw.h	19,482,973	-	-	-	184,971	11,970,495	288,396
22		\$	852,162	-	-	-	9,231	584,913	8,350
23	Secondary	Mw.h	19,440,963	-	-	-	3,881,764	572,450	2,313,498
24		\$	723,667	-	-	-	155,684	23,287	113,441
25	Exchanged	Mw.h	5,134,057	-	-	-	12,206	515,355	3,074,017
26	Total	Mw.h	44,057,993	-	-	-	4,078,941	13,058,300	5,675,911
27		\$	1,575,829	-	-	-	164,915	608,200	121,791
28	Total made available	Mw.h	479,122,529	10,493,613	948,851	10,354,863	14,653,598	158,328,975	142,232,496
29	Used by producers	Mw.h	1,108,985	62,579	478	57	2,511	360,662	228,507
Delivered to industrial establishments									
30	Firm	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
31		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
32	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
36		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
Sales to ultimate customers									
37	Residential	Mw.h	129,290,396	3,050,459	256,074	3,483,526	4,780,147	47,754,334	40,373,539
38		\$	9,481,471	228,743	26,991	330,974	366,568	2,916,003	3,538,931
39	Agriculture	Mw.h	9,759,434	15,177	107,189	54,846	93,960	1,771,969	2,733,317
40		\$	697,435	1,279	11,962	4,713	5,406	102,976	236,805
41	Mining & manufacturing	Mw.h	174,137,269	4,121,361	125,308	2,939,177	5,810,183	66,857,339	40,507,817
42		\$	7,115,861	64,207	7,932	147,661	270,785	2,356,083	2,084,014
43	Other	Mw.h	123,836,603	1,966,840	383,431	3,217,977	2,818,483	30,862,566	45,930,370
44		\$	8,584,197	150,891	37,738	263,190	239,183	2,029,701	3,504,559
45	Total	Mw.h	437,023,702	9,153,837	872,002	9,695,526	13,502,773	147,246,208	129,545,043
46		\$	25,878,964	445,120	84,623	746,538	881,942	7,404,763	9,364,309
47	Unallocated energy	Mw.h	39,620,454	1,277,197	76,371	659,280	832,294	10,722,105	11,573,410
48	TOTAL DISPOSAL	Mw.h	479,122,529	10,493,613	948,851	10,354,863	14,653,598	158,328,975	142,232,496

TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
Services d'électricité								
31,640,742	16,517,785	50,885,148	53,960,195	312,902	439,629	Mw.h	Production totale nette	1
							Reçue des autres provinces	
64,504	981,139	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Achetée	2
2,536	26,356	58,911	16,266	-	-	\$		3
865,229	833,434	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
929,733	1,814,573	1,359,127	360,466	-	-	Mw.h	Total	5
							Importée	
1,144,568	439,297	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Achetée	6
28,109	13,208	1,724	96,320	-	-	\$		7
1,100,342	57,036	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
2,244,910	496,333	71,103	4,311,678	-	-	Mw.h	Total	9
							Reçue des industries	
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Achetée	10
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		11
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	12
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Total	13
							Livrée aux autres provinces	
313,764	279,040	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Souscrite	14
15,101	8,984	20,116	49,950	-	-	\$		15
995,876	28,677	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	16
18,968	1,148	-	-	-	-	\$		17
867,949	831,310	-	-	-	-	Mw.h	Entente	18
2,177,589	1,139,027	504,831	1,080,951	-	-	Mw.h	Total	19
34,069	10,132	20,116	49,950	-	-	\$		20
							Exportée	
5,739,959	131,619	60,483	1,107,050	-	-	Mw.h	Souscrite	21
232,274	5,243	1,304	10,847	-	-	\$		22
5,021,608	64,213	1,037	7,586,393	-	-	Mw.h	Excédentaire	23
123,922	2,389	17	304,927	-	-	\$		24
1,095,662	106,329	-	330,488	-	-	Mw.h	Entente	25
11,857,229	302,161	61,520	9,023,931	-	-	Mw.h	Total	26
356,196	7,632	1,321	315,774	-	-	\$		27
20,780,567	17,387,521	51,807,964	51,373,617	312,902	447,562	Mw.h	Total disponible	28
6,945	80,000	302,630	63,165	783	668	Mw.h	Utilisée par producteurs	29
							Livrée aux établissements industriels	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	30
4,695	-	-	-	-	-	\$		31
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	34
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	35
4,695	-	-	-	-	-	\$		36
							Ventes aux abonnés ultimes	
5,016,248	2,611,422	6,612,050	15,095,595	117,940	139,062	Mw.h	Domestique	37
300,191	239,355	568,988	909,344	13,764	41,619	\$		38
1,308,899	1,261,810	1,708,746	703,521	-	-	Mw.h	Agriculture	39
74,695	97,764	125,193	36,642	-	-	\$		40
5,340,739	5,924,809	24,758,335	17,681,958	20,759	49,484	Mw.h	Minier & manufacturier	41
186,533	258,284	1,037,529	696,180	1,332	5,321	\$		42
4,880,508	5,681,404	14,317,289	13,423,209	139,934	214,592	Mw.h	Autres	43
240,029	363,768	962,341	718,698	18,907	55,192	\$		44
16,546,394	15,479,445	47,396,420	46,904,283	278,633	403,138	Mw.h	Total	45
801,448	959,171	2,694,051	2,360,864	34,003	102,132	\$		46
4,059,396	1,828,076	4,108,914	4,406,169	33,486	43,756	Mw.h	Énergie non utilisée	47
20,780,567	17,387,521	51,807,964	51,373,617	312,902	447,562	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	48



TABLE 3. Supply and Disposition of Electric Energy, 1998 - concluded

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
thousands of dollars - milliers de dollars									
Industry No									
1	Total net generation	Mw.h	43,786,432	497,142	-	340,050	1,050,886	18,308,179	4,264,576
Received from other provinces									
2	Purchased	Mw.h	...	-	-	-	-	29,270	-
3		\$	...	-	-	-	-	834	-
4	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
5	Total	Mw.h	...	-	-	-	-	29,270	-
Imported									
6	Purchased	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
7		\$	-	-	-	-	-	-	-
8	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
9	Total	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
Received from electric utilities									
10	Purchased	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
11		\$	64,973	-	-	-	15,603	-	44,675
12	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
13	Total	Mw.h	1,369,388	-	-	-	316,020	-	885,536
Delivered to other provinces									
14	Firm	Mw.h	...	29,270	-	-	-	-	-
15		\$	...	834	-	-	-	-	-
16	Secondary	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
17		\$	...	-	-	-	-	-	-
18	Exchanged	Mw.h	...	-	-	-	-	-	-
19	Total	Mw.h	...	29,270	-	-	-	-	-
20		\$	...	834	-	-	-	-	-
Exported									
21	Firm	Mw.h	316,020	-	-	-	316,020	-	-
22		\$	20,945	-	-	-	20,945	-	-
23	Secondary	Mw.h	237,720	-	-	-	-	-	-
24		\$	8,759	-	-	-	-	-	-
25	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
26	Total	Mw.h	553,740	-	-	-	316,020	-	-
27		\$	29,704	-	-	-	20,945	-	-
28	Total made available	Mw.h	44,602,080	467,872	-	340,050	1,050,886	18,337,449	5,150,112
29	Used by producers	Mw.h	38,005,983	293,383	-	337,098	750,207	16,353,401	4,098,795
Delivered to electric utilities									
30	Firm	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
31		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
32	Secondary	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
33		\$	-	-	-	-	-	-	-
34	Exchanged	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
35	Total	Mw.h	4,790,328	168,917	-	2,952	300,679	534,840	869,892
36		\$	171,211	5,072	-	134	11,729	19,050	28,053
Sales to ultimate customers									
37	Residential	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
38		\$	-	-	-	-	-	-	-
39	Agriculture	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
40		\$	-	-	-	-	-	-	-
41	Mining & manufacturing	Mw.h	1,359,932	-	-	-	-	1,178,507	181,425
42		\$	49,806	-	-	-	-	41,641	8,165
43	Other	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
44		\$	-	-	-	-	-	-	-
45	Total	Mw.h	1,359,932	-	-	-	-	1,178,507	181,425
46		\$	49,806	-	-	-	-	41,641	8,165
47	Unallocated energy	Mw.h	445,837	5,572	-	-	-	270,701	-
48	TOTAL DISPOSAL	Mw.h	44,602,080	467,872	-	340,050	1,050,886	18,337,449	5,150,112
49	Inter-industry sales	Mw.h	-	-	-	-	-	-	-
50		\$	-	-	-	-	-	-	-

**TABLEAU 3. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1998 - fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
thousands of dollars - milliers de dollars								
						Industries		No
83,390	443,283	4,738,627	13,810,104	-	250,195	Mw.h	Production totale nette	1
							Reçue des autres provinces	
-	167,832	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	2
-	4,695	-	-	-	-	\$		3
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	4
-	167,832	-	-	-	-	Mw.h	Total	5
							Importée	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	6
-	-	-	-	-	-	\$		7
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	8
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	9
							Reçue des services d'électricité	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Achetée	10
4,695	-	-	-	-	-	\$		11
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	12
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	13
							Livrée aux autres provinces	
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	14
4,695	-	-	-	-	-	\$		15
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	16
-	-	-	-	-	-	\$		17
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	18
167,832	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	19
4,695	-	-	-	-	-	\$		20
							Exportée	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Souscrite	21
-	-	-	-	-	-	\$		22
-	-	-	237,720	-	-	Mw.h	Excédentaire	23
-	-	-	8,759	-	-	\$		24
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	25
-	-	-	237,720	-	-	Mw.h	Total	26
-	-	-	8,759	-	-	\$		27
83,390	611,115	4,738,627	13,572,384	-	250,195	Mw.h	Total disponible	28
83,390	611,097	4,669,197	10,567,153	-	242,262	Mw.h	Utilisée par producteurs	29
							Livrée au services d'électricité	
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Souscrite	30
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		31
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Excédentaire	32
-	-	-	-	-	-	\$		33
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Entente	34
-	18	58,937	2,846,160	-	7,933	Mw.h	Total	35
-	4	1,677	104,388	-	1,104	\$		36
							Ventes aux abonnés ultimes	
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Domestique	37
-	-	-	-	-	-	\$		38
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Agriculture	39
-	-	-	-	-	-	\$		40
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Minier & manufacturier	41
-	-	-	-	-	-	\$		42
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Autres	43
-	-	-	-	-	-	\$		44
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Total	45
-	-	-	-	-	-	\$		46
-	-	10,493	159,071	-	-	Mw.h	Énergie non utilisée	47
83,390	611,115	4,738,627	13,572,384	-	250,195	Mw.h	ÉCOULEMENT FINAL	48
-	-	-	-	-	-	Mw.h	Ventes entre industries	49
-	-	-	-	-	-	\$		50

**TABLE 4. Residential and Agriculture Sales of Electric Power, 1994 - 1998**

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
Customers	(No)	1994	11,333,432	206,198	51,295	377,447	329,941	3,168,312	3,917,682
		1995	11,455,311	207,292	49,747	382,305	305,448	3,203,084	3,972,205
		1996	11,532,127	209,755	50,394	389,773	308,333	3,238,908	3,959,934
		1997	11,702,013	211,721	51,730	405,317	308,465	3,277,550	4,021,508
		1998	11,797,147	212,625	52,990	403,182	312,407	3,303,635	4,022,123
Energy	(MW.h)	1994	142,455,783	3,106,867	330,777	3,627,736	4,935,604	51,550,231	45,651,100
		1995	140,997,495	3,044,450	332,930	3,555,854	4,864,916	50,774,145	44,525,252
		1996	145,066,914	3,068,525	345,555	3,642,291	5,011,169	52,273,174	44,602,671
		1997	144,394,010	3,210,642	349,825	3,668,397	5,121,758	53,123,730	43,640,416
		1998	139,049,830	3,065,636	363,263	3,538,372	4,874,107	49,526,303	43,106,856
Revenue	(\$'000)	1994	10,286,549	230,208	40,750	330,465	330,676	2,986,473	4,119,388
		1995	10,203,296	232,600	39,917	325,609	328,684	2,948,607	4,044,884
		1996	10,367,343	230,713	40,540	346,885	350,740	3,058,634	3,878,582
		1997	10,424,731	244,079	40,304	352,703	370,548	3,182,459	3,805,543
		1998	10,178,906	230,022	38,953	335,687	371,974	3,018,979	3,775,736
Consumption per customer	(KW.h)	1994	12.570	15.067	6.449	9.611	14.959	16.271	11.653
		1995	12.308	14.687	6.692	9.301	15.927	15.852	11.209
		1996	12.579	14.629	6.857	9.345	16.252	16.139	11.263
		1997	12.339	15.164	6.763	9.051	16.604	16.208	10.852
		1998	11.787	14.418	6.855	8.776	15.602	14.991	10.717
Average annual bill	(\$)	1994	907.63	1116.44	794.42	875.53	1002.23	942.61	1051.49
		1995	890.70	1122.09	802.40	851.70	1076.07	920.55	1018.30
		1996	899.00	1099.92	804.46	889.97	1137.54	944.34	979.46
		1997	890.85	1152.83	779.12	870.19	1201.26	970.99	946.30
		1998	862.83	1081.82	735.10	832.59	1190.67	913.84	938.74
Revenue per KW.h	(\$)	1994	7.22	7.41	12.32	9.11	6.70	5.79	9.02
		1995	7.24	7.64	11.99	9.16	6.76	5.81	9.08
		1996	7.15	7.52	11.73	9.52	7.00	5.85	8.70
		1997	7.22	7.60	11.52	9.61	7.23	5.99	8.72
		1998	7.32	7.50	10.72	9.49	7.63	6.10	8.76

**TABLE 5. Administrative and Operating Employees and Wages and Salaries of Electric Utilities, 1998**

			Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No									
<b>TOTAL UTILITIES</b>									
1	NUMBER		71,231	1,665	141	1,712	2,683	20,830	28,926
2	WAGES AND SALARIES	(\$'000)	3,986,190	96,023	5,817	77,761	154,506	1,106,520	1,810,568
Public utilities									
3	Number		65,246	1,078	25	-	2,674	20,758	28,603
4	Wages and salaries	(\$'000)	3,680,745	63,064	1,084	-	154,107	1,102,713	1,788,526
Private utilities									
5	Number		5,985	587	116	1,712	9	72	323
6	Wages and salaries	(\$'000)	305,445	32,959	4,733	77,761	399	3,807	22,042



**TABLEAU 4. Ventes domestiques et agricoles de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
459,280	417,938	966,537	1,407,757	11,245	19,800 1994	(Nbre)	Abonnés
457,358	426,433	979,681	1,441,520	11,754	18,484 1995		
459,798	428,061	983,640	1,472,795	12,072	18,664 1996		
462,320	431,440	997,347	1,503,584	12,310	18,721 1997		
464,535	420,554	1,032,655	1,539,409	12,332	20,700 1998		
6,496,144	4,042,126	7,948,329	14,504,725	116,379	145,765 1994	(MW.h)	Énergie
6,733,199	3,980,697	7,943,925	14,973,479	118,660	149,988 1995		
7,024,633	4,182,623	8,349,170	16,288,345	128,011	150,747 1996		
6,800,304	4,171,283	8,281,260	15,758,350	120,825	147,220 1997		
6,325,147	3,873,232	8,320,796	15,799,116	117,940	139,062 1998		
354,345	302,384	663,359	875,552	13,759	39,190 1994	(\$'000)	Revenu
370,413	304,365	664,064	890,962	13,738	39,453 1995		
395,577	341,610	692,399	976,895	14,786	39,982 1996		
394,979	342,796	687,726	948,959	13,907	40,728 1997		
374,886	337,119	694,181	945,986	13,764	41,619 1998		
14.144	9.672	8.224	10.303	10.349	7.362 1994	(KW.h)	Consommation par abonné
14.722	9.335	8.109	10.387	10.095	8.114 1995		
15.278	9.771	8.488	11.059	10.604	8.077 1996		
14.709	9.668	8.303	10.481	9.815	7.864 1997		
13.616	9.210	8.058	10.263	9.564	6.718 1998		
771.52	723.51	686.33	621.95	1223.57	1979.29 1994	(\$)	Facture annuelle moyenne
809.90	713.75	677.84	618.07	1168.79	2134.44 1995		
860.33	798.04	703.92	663.29	1224.82	2142.20 1996		
854.34	794.54	689.56	631.13	1129.73	2175.52 1997		
807.01	801.61	672.23	614.51	1116.12	2010.58 1998		
5.45	7.48	8.35	6.04	11.82	26.89 1994	(¢)	Revenu par KW.h
5.50	7.65	8.36	5.95	11.58	26.30 1995		
5.63	8.17	8.29	6.00	11.55	26.52 1996		
5.81	8.22	8.30	6.02	11.51	27.66 1997		
5.93	8.70	8.34	5.99	11.67	29.93 1998		

**TABLEAU 5. Personnel de l'administration et de l'exploitation et traitements et salaires des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
3,995	2,168	4,283	4,419	102	307		TOTAL DES SERVICES
171,181	131,897	217,073	188,006	5,769	21,069	(\$'000)	NOMBRE
							TRAITEMENTS ET SALAIRES
							Services publics
3,995	2,168	1,552	4,042	64	287		Nombre
171,181	131,897	72,555	172,980	3,203	19,435	(\$'000)	Traitements et salaires
							Services privés
-	-	2,731	377	38	20		Nombre
-	-	144,518	15,026	2,566	1,634	(\$'000)	Traitements et salaires

TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998

No	Canada			Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
					Île-du-Prince-Édouard	Nouvelle-Écosse	Nouveau-Brunswick		
				Terre-Neuve					
Consumed									
1	Canadian bituminous	Mg	3 343 459	-	-	2 117 612	289 852	-	583 661
2	Imported bituminous	"	10 220 124	-	-	506 378	1 143 590	-	8 570 156
3	Canadian sub-bituminous	"	25 538 446	-	-	-	-	-	290 994
4	Imported sub-bituminous	"	2 104 166	-	-	-	-	-	1 587 347
5	Lignite	"	11 716 479	-	-	-	-	-	1 862 568
6	Total coal	"	52 922 674	-	-	2 623 990	1 433 442	-	12 894 726
7	Light fuel oil	Kilolitres	141 815	15 414	-	5 012	5 332	17 434	39 502
8	Heavy fuel oil	"	3 520 424	324 839	2 161	602 412	1 880 792	361 868	343 852
9	Diesel	"	70 870	261	276	429	1 570	20 342	94
10	Total petroleum	"	3 733 109	340 514	2 437	607 853	1 887 694	399 644	383 448
11	Natural gas	'000 cu.m	5 267 660	-	-	-	-	38 725	2 116 535
12	Wood	mg	831 038	-	-	116 000	-	180 840	219 818
13	Uranium	kg	1 168 065	-	-	-	72 998	75 000	1 020 067
14	Other	mg	374 606	-	-	-	-	48 928	297 858
Energy Content									
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules									
15	Canadian bituminous	kj.kg	26 966	-	-	27 868	27 719	-	26 940
16	Imported bituminous	"	27 506	-	-	27 773	26 308	-	27 651
17	Canadian sub-bituminous	"	18 345	-	-	-	-	-	20 950
18	Imported sub-bituminous	"	19 012	-	-	-	-	-	18 300
19	Lignite	"	15 163	-	-	-	-	-	16 012
20	Light fuel oil	kj/l	37 880	38 198	-	37 589	38 741	38 654	38 934
21	Heavy fuel oil	"	41 948	42 437	40 645	41 796	42 028	39 540	43 292
22	Diesel	"	37 295	36 720	39 258	37 544	39 123	38 680	38 680
23	Natural gas	kj/cu.m	38 053	-	-	-	-	37 800	37 741
24	Wood	kj/g	18 000	-	-	18 000	-	18 000	18 000
25	Uranium	"	698 235	-	-	-	637 135	635 000	707 257
26	Other	kj/kg	20 343	-	-	-	-	18 000	20 821
Cost of Fuel Used									
thousands of dollars - milliers de dollars									
27	Canadian bituminous		196 287	-	-	133 419	23 662	-	33 642
28	Imported bituminous		622 470	-	-	31 325	65 578	-	525 566
29	Canadian sub-bituminous		261 160	-	-	-	-	-	10 426
30	Imported sub-bituminous		79 179	-	-	-	-	-	61 379
31	Lignite		160 320	-	-	-	-	-	44 858
32	Total coal		1 319 418	-	-	164 744	89 240	-	675 874
33	Light fuel oil		39 231	3 602	-	996	1 033	3 950	7 432
34	Heavy fuel oil		395 126	37 435	304	68 822	179 446	50 700	56 887
35	Diesel		24 217	68	63	95	324	9 179	27
36	Total petroleum		458 576	41 106	368	69 914	180 804	63 829	64 347
37	Natural gas		552 953	-	-	-	-	3 911	280 027
38	Wood		7 929	-	-	1 802	-	1 208	2 133
39	Uranium		152 459	-	-	-	6 922	6 830	138 707
40	Other		3 596	-	-	-	-	489	2 130
41	TOTAL ALL FUELS		2 494 934	41 106	368	236 460	276 967	76 268	1 163 219

**TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories			No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest			
Utilisé								
-	-	352 334	-	-	-	Mg	Bitumineux canadien	1
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	2
-	-	25 247 452	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	3
516 819	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	4
31 893	9 822 018	-	-	-	-	"	Lignite	5
548 712	9 822 018	25 599 786	-	-	-	"	Total charbon	6
1 381	3 740	-	-	-	54 000	Kilolitres	Mazout léger	7
-	-	-	-	-	4 500	"	Mazout lourd	8
6 022	132	6 718	22 054	11 350	1 622	"	Diésel	9
7 403	3 872	6 718	22 054	11 350	60 122	"	Total combustibles pétroliers	10
-	462 385	1 914 179	735 836	-	-	'000 cu.m	Gaz naturel	11
-	-	149 380	165 000	-	-	mg	Bois	12
-	-	-	-	-	-	kg	Uranium	13
-	-	27 820	-	-	-	mg	Autres	14
average kilojoule content of fuel - teneur moyenne des combustibles en kilojoules								
-	-	20 965	-	-	-	kj.kg	Bitumineux canadien	15
-	-	-	-	-	-	"	Bitumineux importé	16
-	-	18 315	-	-	-	"	Sous-bitumineux canadien	17
21 199	-	-	-	-	-	"	Sous-bitumineux importé	18
15 952	15 000	-	-	-	-	"	Lignite	19
36 880	38 680	-	-	-	36 680	kj/l	Mazout léger	20
-	-	-	-	-	41 730	"	Mazout lourd	21
33 122	38 680	37 879	36 100	38 680	37 323	"	Diésel	22
-	38 100	38 220	38 497	-	-	kj/cu.m	Gaz naturel	23
-	-	18 000	18 000	-	-	kj/g	Bois	24
-	-	-	-	-	-	"	Uranium	25
-	-	19 350	-	-	-	kj/kg	Autres	26
thousands of dollars - milliers de dollars								
-	-	5 562	-	-	-	Coût des combustibles		
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien	27
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé	28
-	-	250 733	-	-	-		Sous-bitumineux canadien	29
17 800	-	-	-	-	-		Sous-bitumineux importé	30
419	115 043	-	-	-	-		Lignite	31
18 219	115 043	256 296	-	-	-		Total charbon	32
296	860	-	-	-	21 060		Mazout léger	33
-	-	-	-	-	1 530		Mazout lourd	34
2 163	42	1 250	6 992	3 510	500		Diésel	35
2 460	902	1 250	6 992	3 510	23 090		Total combustibles pétroliers	36
-	54 952	149 659	64 403	-	-		Gaz naturel	37
-	-	1 208	1 577	-	-		Bois	38
-	-	-	-	-	-		Uranium	39
-	-	976	-	-	-		Autres	40
20 679	170 897	409 392	72 972	3 510	23 090		TOTAL DES COMBUSTIBLES	41



TABLE 6. Fuel Use and Electric Power Generation, Electric Utility Thermal Plants, 1998

No	Canada		Newfoundland	Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario
			Terre-Neuve	Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick		
<b>Net Generation</b>		<b>MW.h</b>						
42	Canadian bituminous	8 506 422	-	-	5 629 725	719 233	-	1 663 595
43	Imported bituminous	29 016 590	-	-	1 368 434	3 078 228	-	24 569 928
44	Canadian sub-bituminous	42 298 531	-	-	-	-	-	564 198
45	Imported sub-bituminous	3 877 553	-	-	-	-	-	3 079 577
46	Lignite	14 666 818	-	-	-	-	-	2 800 927
47	<b>Total coal</b>	<b>98 365 914</b>	-	-	<b>6 998 159</b>	<b>3 797 461</b>	-	<b>32 678 225</b>
48	Light fuel oil	476 618	45 914	-	17 338	10 180	48 061	145 671
49	Heavy fuel oil	13 516 386	1 260 841	2 475	2 357 529	7 623 759	1 527 026	726 295
50	Diesel	240 318	626	119	88	1 843	77 446	313
51	<b>Total petroleum</b>	<b>14 233 322</b>	<b>1 307 381</b>	<b>2 594</b>	<b>2 374 955</b>	<b>7 635 782</b>	<b>1 652 533</b>	<b>872 279</b>
52	Natural gas	19 333 441	-	-	-	-	210 801	9 049 776
53	Wood	1 663 069	-	-	166 704	-	521 022	295 201
54	Uranium	67 466 704	-	-	-	3 773 044	3 814 239	59 879 421
55	Other	844 581	-	-	-	-	140 968	654 678
56	<b>TOTAL ALL FUELS</b>	<b>201 907 031</b>	<b>1 307 381</b>	<b>2 594</b>	<b>9 539 818</b>	<b>15 206 287</b>	<b>6 339 563</b>	<b>103 429 580</b>
57	<b>% OF TOTAL FOR CANADA</b>	<b>100.00</b>	<b>0.65</b>	-	<b>4.72</b>	<b>7.53</b>	<b>3.14</b>	<b>51.23</b>
<b>Fuel Efficiency</b>		<b>%</b>						
58	Canadian bituminous	33.96	-	-	34.34	32.23	-	38.09
59	Imported bituminous	37.16	-	-	35.03	36.83	-	37.33
60	Canadian sub-bituminous	32.50	-	-	-	-	-	33.32
61	Imported sub-bituminous	34.89	-	-	-	-	-	38.17
62	Lignite	29.72	-	-	-	-	-	33.81
63	<b>Total coal</b>	<b>33.49</b>	-	-	<b>34.47</b>	<b>35.86</b>	-	<b>37.03</b>
64	Light fuel oil	31.94	28.07	-	33.13	17.74	25.67	34.10
65	Heavy fuel oil	32.95	32.93	10.14	33.71	34.72	38.42	17.56
66	Diesel	32.73	23.51	3.95	1.97	10.80	35.43	30.99
67	<b>Total petroleum</b>	<b>32.95</b>	<b>32.72</b>	<b>9.46</b>	<b>33.68</b>	<b>34.66</b>	<b>37.73</b>	<b>19.12</b>
68	Natural gas	34.72	-	-	-	-	51.84	40.78
69	Wood	40.02	-	-	28.74	-	57.62	26.86
70	Uranium	29.78	-	-	-	29.20	28.83	29.88
71	Other	39.90	-	-	-	-	57.62	38.00
72	<b>TOTAL ALL FUELS</b>	<b>32.28</b>	<b>32.72</b>	<b>9.46</b>	<b>34.16</b>	<b>33.39</b>	<b>33.08</b>	<b>32.50</b>

**TABLE 6. Usage des combustibles et production d'électricité, centrales thermiques des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
						MW.h	
-	-	493 869	-	-	-		<b>Production nette</b>
-	-	-	-	-	-		Bitumineux canadien 42
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé 43
-	-	41 734 333	-	-	-		Sous-bitumineux canadien 44
797 976	-	-	-	-	-		Sous-bitumineux importé 45
39 299	11 826 592	-	-	-	-		Lignite 46
<b>837 275</b>	<b>11 826 592</b>	<b>42 228 202</b>	-	-	-		<b>Total charbon 47</b>
3 722	11 008	-	-	-	194 724		Mazout léger 48
-	-	-	-	-	18 461		Mazout lourd 49
18 789	185	21 311	71 779	42 631	5 188		Diésel 50
<b>22 511</b>	<b>11 193</b>	<b>21 311</b>	<b>71 779</b>	<b>42 631</b>	<b>218 373</b>		<b>Total combustibles pétroliers 51</b>
-	1 237 582	6 209 770	2 625 512	-	-		Gaz naturel 52
-	-	279 141	401 001	-	-		Bois 53
-	-	-	-	-	-		Uranium 54
-	-	48 935	-	-	-		Autres 55
<b>859 786</b>	<b>13 075 367</b>	<b>48 787 359</b>	<b>3 098 292</b>	<b>42 631</b>	<b>218 373</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 56</b>
<b>0.43</b>	<b>6.48</b>	<b>24.16</b>	<b>1.53</b>	<b>0.02</b>	<b>0.11</b>		<b>% DU TOTAL CANADIEN 57</b>
						%	<b>Efficacité des combustibles</b>
-	-	24.07	-	-	-		Bitumineux canadien 58
-	-	-	-	-	-		Bitumineux importé 59
-	-	32.49	-	-	-		Sous-bitumineux canadien 60
26.22	-	-	-	-	-		Sous-bitumineux importé 61
27.81	28.90	-	-	-	-		Lignite 62
<b>26.29</b>	<b>28.90</b>	<b>32.36</b>	-	-	-		<b>Total charbon 63</b>
26.31	27.39	-	-	-	35.39		Mazout léger 64
-	-	-	-	-	35.39		Mazout lourd 65
33.91	13.04	30.15	32.46	34.96	30.85		Diésel 66
<b>32.37</b>	<b>26.90</b>	<b>30.15</b>	<b>32.46</b>	<b>34.96</b>	<b>35.27</b>		<b>Total combustibles pétroliers 67</b>
-	25.29	30.56	33.37	-	-		Gaz naturel 68
-	-	37.37	48.61	-	-		Bois 69
-	-	-	-	-	-		Uranium 70
-	-	32.73	-	-	-		Autres 71
<b>26.42</b>	<b>28.51</b>	<b>32.14</b>	<b>34.75</b>	<b>34.96</b>	<b>35.27</b>		<b>TOTAL DES COMBUSTIBLES 72</b>

**TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998**

No							
	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
<b>TOTAL UTILITIES</b>	thousands of dollars - milliers de dollars						
Assets:							
Fixed assets:							
Electric utility (at cost)							
1 Generating plant	90 434 236	1 916 095	61 611	1 814 958	3 698 100	26 258 869	38 379 210
2 Transmission plant	35 075 159	635 489	36 301	539 203	661 503	17 396 086	7 454 530
3 Distribution plant	32 676 505	677 783	157 710	823 418	703 445	9 240 381	10 846 186
4 Other property and equipment	11 860 744	230 101	2 747	213 277	217 624	5 070 220	3 406 756
5 Construction in progress	5 135 345	21 293	-	35 523	13 829	3 353 204	1 031 363
6 Total	175 181 989	3 480 761	258 369	3 426 379	5 294 501	61 318 760	61 118 045
7 Accumulated depreciation	50 827 482	1 126 958	88 173	1 093 680	2 115 051	13 056 551	19 496 053
8 Net total	124 354 507	2 353 803	170 196	2 332 699	3 179 450	48 262 209	41 621 992
9 Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10 Other fixed assets (depreciated)	- 181 854	-	-	-	-	8 231	10 337
<b>11 Total net fixed assets</b>	<b>124 172 653</b>	<b>2 353 803</b>	<b>170 196</b>	<b>2 332 699</b>	<b>3 179 450</b>	<b>48 270 440</b>	<b>41 632 329</b>
Current assets:							
12 Cash (Canadian)	335 881	133	-	72	8 241	- 450	317 375
13 Cash (foreign)	102	-	-	-	-	-	-
14 Temporary investments	1 454 841	15 517	-	-	1 000	296 859	931 415
15 Accounts receivable (net)	5 089 257	107 937	12 762	78 932	203 537	1 659 303	1 739 974
16 Inventories	1 824 354	44 782	3 342	53 949	75 533	274 200	994 177
17 Advances	7 999	-	-	-	71	3 839	4 089
18 Securities	1 003	-	1 003	-	-	-	-
19 Other	1 051 463	41 589	178	2 917	3 499	375 588	495 883
<b>20 Total current assets</b>	<b>9 764 900</b>	<b>209 958</b>	<b>17 285</b>	<b>135 870</b>	<b>291 881</b>	<b>2 609 339</b>	<b>4 482 913</b>
Investments:							
21 In associated companies	1 073 251	303 299	-	-	-	451 000	312 870
22 In reserve fund	15 908	-	905	-	619	-	225
23 Other	1 185 160	113 300	-	-	56 471	-	51 249
24 Total investments	2 274 319	416 599	905	-	57 090	451 000	364 344
25 Unamortized bond discount	1 479 700	4 845	9	-	-	123 000	1 269 955
26 Other deferred charges	7 715 131	233 923	637	382 364	208 797	4 811 349	986 222
27 Other assets	3 564 730	47 295	-	-	1 537	1 301 000	440 824
<b>28 TOTAL ASSETS</b>	<b>148 971 433</b>	<b>3 266 423</b>	<b>189 032</b>	<b>2 850 933</b>	<b>3 738 755</b>	<b>57 566 128</b>	<b>49 176 587</b>
Liabilities:							
29 Long-term debt	90 578 066	1 681 742	83 284	1 083 500	2 953 065	38 292 919	26 737 400
Current Liabilities:							
30 Accts. payable and accr. liabilities	4 608 016	97 812	9 172	85 930	137 748	1 010 709	2 119 145
31 Loans and notes payable	9 448 590	216 505	4 195	513 482	161 971	2 555 054	5 429 660
32 Accrued interest on long-term debt	2 599 746	37 143	2 385	28 314	84 326	1 409 372	690 860
33 Other	1 073 476	12 481	1 448	2 188	130 049	287 193	92 855
<b>34 Total current liabilities</b>	<b>17 729 828</b>	<b>363 941</b>	<b>17 200</b>	<b>629 914</b>	<b>514 094</b>	<b>5 262 328</b>	<b>8 332 520</b>
35 Deferred credits & other liabilities	13 556 620	10 058	22 067	24 972	219 318	589 690	10 285 684
Equity:							
36 Share capital	8 100 033	221 334	12 867	872 507	1 000	4 418 203	353 222
37 Surplus - capital	1 019 783	-	-	-	6 052	43 103	72 687
38 - earned	16 473 165	956 722	52 615	240 040	40 470	8 958 082	2 058 539
39 - contributed	1 455 084	37 648	-	-	3 052	959	1 329 441
40 Reserves	58 854	-5 022	999	-	1 704	844	7 094
<b>41 Total capital, surplus and reserve</b>	<b>27 106 919</b>	<b>1 210 682</b>	<b>66 481</b>	<b>1 112 547</b>	<b>52 278</b>	<b>13 421 191</b>	<b>3 820 983</b>
<b>42 TOTAL LIABILITIES</b>	<b>148 971 433</b>	<b>3 266 423</b>	<b>189 032</b>	<b>2 850 933</b>	<b>3 738 755</b>	<b>57 566 128</b>	<b>49 176 587</b>



**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars						<b>TOTAL DES SERVICES</b>	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 087 361	2 287 000	6 048 681	5 495 850	121 176	265 325	Usine génératrice	1
603 940	623 000	2 421 034	4 642 032	18 122	43 919	Installation de transmission	2
2 786 451	1 574 357	2 670 194	3 075 286	63 215	58 079	Installation de distribution	3
567 059	302 829	885 791	914 136	12 420	37 784	Autres biens et matériaux	4
195 886	41 606	109 375	322 500	2 378	8 388	Construction en cours	5
8 240 697	4 828 792	12 135 075	14 449 804	217 311	413 495	Total	6
2 309 519	1 728 634	4 849 052	4 746 626	60 386	156 799	Amortissement accumulé	7
5 931 178	3 100 158	7 286 023	9 703 178	156 925	256 696	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	- 222 000	- 21 087	61 200	- 15 469	- 3 066	Autres actifs fixes (amorties)	10
<b>5 931 178</b>	<b>2 878 158</b>	<b>7 264 936</b>	<b>9 764 378</b>	<b>141 456</b>	<b>253 630</b>	<b>Total des immobilisations</b>	<b>11</b>
						Actif à court terme:	
166	- 5 000	3 861	11 043	285	155	Devises canadiennes	12
-	-	102	-	-	-	Devises étrangères	13
57 750	29 000	89 788	32 800	-	712	Placements temporaires	14
174 056	140 160	491 116	447 016	13 895	20 569	Effets à recevoir	15
64 762	97 383	120 483	80 423	1 771	13 549	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
26 699	-	8 771	94 574	598	1 167	Autres	19
<b>323 433</b>	<b>261 543</b>	<b>714 121</b>	<b>665 856</b>	<b>16 549</b>	<b>36 152</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>20</b>
						Placements:	
499	-	1 991	3 592	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
13 556	-	-	603	-	-	Dans le fond de réserve	22
464	-	-	955 520	-	8 156	Autres	23
14 519	-	1 991	959 715	-	8 156	Total des placements	24
70 884	-	11 007	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
239 447	164 000	38 568	644 173	3 629	2 022	Autres frais reportés	26
1 479 738	34 000	9 975	236 257	8 556	5 548	Autres éléments de l'actif	27
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>8 040 598</b>	<b>12 270 379</b>	<b>170 190</b>	<b>305 508</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>28</b>
						Passif:	
5 984 824	1 576 001	3 184 529	8 764 902	90 799	145 101	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
126 451	161 153	488 238	347 493	4 466	19 699	Comptes fournis. & charges à payer	30
261 943	-	293 630	3 937	1 885	6 328	Emprunts et billets à payer	31
105 371	50 000	58 385	133 590	-	-	Intérêt/couru sur dette à long terme	32
959	30 391	176 599	326 342	3 896	9 075	Autres	33
<b>494 724</b>	<b>241 544</b>	<b>1 016 852</b>	<b>811 362</b>	<b>10 247</b>	<b>35 102</b>	<b>Total du passif à court terme</b>	<b>34</b>
870 164	277 000	116 638	1 129 681	680	10 668	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	2 136 911	33 338	46 019	4 632	Capital action	36
43 545	660 000	115 368	79 028	-	-	Surplus - capital	37
665 942	571 977	1 405 115	1 397 036	16 622	110 005	- gagné	38
-	10 218	26 057	47 709	-	-	- apporté	39
-	961	39 128	7 323	5 823	-	Réserves	40
<b>709 487</b>	<b>1 243 156</b>	<b>3 722 579</b>	<b>1 564 434</b>	<b>68 464</b>	<b>114 637</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>	<b>41</b>
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>8 040 598</b>	<b>12 270 379</b>	<b>170 190</b>	<b>305 508</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>42</b>

TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998 - Continued

		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No								
PUBLIC UTILITIES		thousands of dollars - milliers de dollars						
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	82 368 421	1 686 881	7 420	-	3 689 172	26 134 915	37 065 441
2	Transmission plant	32 037 344	525 628	-	-	660 397	17 395 468	7 281 604
3	Distribution plant	29 301 922	138 467	9 181	-	703 425	9 240 381	10 772 637
4	Other property and equipment	10 665 070	117 004	2 049	-	217 365	5 067 587	3 321 108
5	Construction in progress	5 073 208	16 781	-	-	13 829	3 349 000	1 060 976
6	Total	159 445 965	2 484 761	18 650	-	5 284 188	61 187 351	59 501 766
7	Accumulated depreciation	44 851 223	666 865	7 232	-	2 109 733	12 987 631	19 226 415
8	Net total	114 594 742	1 817 896	11 418	-	3 174 455	48 199 720	40 275 351
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	- 202 736	-	-	-	-	-	416
11	Total net fixed assets	114 392 006	1 817 896	11 418	-	3 174 455	48 199 720	40 275 767
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	303 608	-	-	-	6 372	146	290 810
13	Cash (foreign)	102	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	1 414 125	13 837	-	-	1 000	296 859	894 794
15	Accounts receivable (net)	4 550 005	74 451	768	-	203 332	1 650 202	1 629 976
16	Inventories	1 666 760	40 654	643	-	75 498	273 173	987 385
17	Advances	3 910	-	-	-	71	3 839	-
18	Securities	1 003	-	1 003	-	-	-	-
19	Other	1 029 778	36 172	-	-	3 374	375 500	491 257
20	Total current assets	8 969 291	165 114	2 414	-	289 647	2 599 719	4 294 222
Investments:								
21	In associated companies	758 298	303 299	-	-	-	451 000	-
22	In reserve fund	15 908	-	905	-	619	-	225
23	Other	1 180 871	113 300	-	-	56 471	-	46 980
24	Total investments	1 955 077	416 599	905	-	57 090	451 000	47 205
25	Unamortized bond discount	1 470 103	1 688	9	-	-	123 000	1 268 525
26	Other deferred charges	7 245 379	200 625	12	-	208 797	4 810 000	979 920
27	Other assets	3 475 484	31 700	-	-	-	1 301 000	379 046
28	TOTAL ASSETS	137 507 340	2 633 622	14 758	-	3 729 989	57 484 439	47 244 685
Liabilities:								
29	Long-term debt	85 991 970	1 398 534	6 284	-	2 953 065	38 261 493	26 018 666
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	4 057 220	43 596	854	-	137 678	1 004 469	2 027 629
31	Loans and notes payable	8 764 390	208 414	854	-	161 971	2 555 034	5 399 494
32	Accrued interest on long-term debt	2 535 616	32 709	-	-	84 326	1 409 161	690 806
33	Other	893 775	13 921	1 448	-	129 979	287 150	76 221
34	Total current liabilities	16 251 001	298 640	3 156	-	513 954	5 255 814	8 194 150
35	Deferred credits & other liabilities	13 283 715	8 931	-	-	217 744	589 690	10 178 475
Equity:								
36	Share capital	4 887 470	105 400	-	-	-	4 414 089	4 630
37	Surplus - capital	986 096	-	-	-	-	36 713	51 311
38	- earned	14 671 410	804 517	4 319	-	40 470	8 924 837	1 498 095
39	- contributed	1 371 979	17 600	-	-	3 052	959	1 292 441
40	Reserves	63 699	-	999	-	1 704	844	6 917
41	Total capital, surplus and reserve	21 980 654	927 517	5 318	-	45 226	13 377 442	2 853 394
42	TOTAL LIABILITIES	137 507 340	2 633 622	14 758	-	3 729 989	57 484 439	47 244 685

**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998 - suite**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars						SERVICES PUBLICS	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
4 087 361	2 287 000	1 632 336	5 407 624	109 228	261 043	Usine génératrice	1
603 940	623 000	388 577	4 500 608	18 122	40 000	Installation de transmission	2
2 786 451	1 574 357	1 087 818	2 948 008	8 470	32 727	Installation de distribution	3
567 059	302 829	168 492	861 719	5 883	33 975	Autres biens et matériaux	4
195 886	41 606	61 915	322 500	2 355	8 360	Construction en cours	5
8 240 697	4 828 792	3 339 138	14 040 459	144 058	376 105	Total	6
2 309 519	1 728 634	1 013 028	4 626 029	32 367	143 770	Amortissement accumulé	7
5 931 178	3 100 158	2 326 110	9 414 430	111 691	232 335	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	- 222 000	-42 352	61 200	-	-	Autres actifs fixes (amorties)	10
<b>5 931 178</b>	<b>2 878 158</b>	<b>2 283 758</b>	<b>9 475 630</b>	<b>111 691</b>	<b>232 335</b>	<b>Total des immobilisations</b>	<b>11</b>
						Actif à court terme:	
166	-5 000	1 381	9 733	-	-	Devises canadiennes	12
-	-	102	-	-	-	Devises étrangères	13
57 750	29 000	87 373	32 800	-	712	Placements temporaires	14
174 056	140 160	224 664	425 725	9 494	17 177	Effets à recevoir	15
64 762	97 383	33 676	79 897	705	12 984	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
26 699	-	1 807	93 487	428	1 054	Autres	19
<b>323 433</b>	<b>261 543</b>	<b>349 003</b>	<b>641 642</b>	<b>10 627</b>	<b>31 927</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>20</b>
						Placements:	
499	-	-	3 500	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
13 556	-	-	603	-	-	Dans le fond de réserve	22
464	-	-	955 500	-	8 156	Autres	23
14 519	-	-	959 603	-	8 156	Total des placements	24
70 884	-	5 997	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
239 447	164 000	2 927	634 000	3 629	2 022	Autres frais reportés	26
1 479 738	34 000	77	236 257	8 251	5 415	Autres éléments de l'actif	27
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>2 641 762</b>	<b>11 947 132</b>	<b>134 198</b>	<b>279 855</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>28</b>
						Passif:	
5 984 824	1 576 001	1 001 988	8 585 790	73 199	132 126	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
126 451	161 153	208 302	329 034	1 673	16 381	Comptes fournis. & charges à payer	30
261 943	-	167 062	3 493	585	5 540	Emprunts et billets à payer	31
105 371	50 000	32 411	130 832	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
959	30 391	14 784	326 342	3 505	9 075	Autres	33
<b>494 724</b>	<b>241 544</b>	<b>422 559</b>	<b>789 701</b>	<b>5 763</b>	<b>30 996</b>	<b>Total du passif à court terme</b>	<b>34</b>
870 164	277 000	13 274	1 117 600	222	10 615	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	324 351	-	39 000	-	Capital action	36
43 545	660 000	115 499	79 028	-	-	Surplus - capital	37
665 942	571 977	724 963	1 319 981	10 191	106 118	- gagné	38
-	10 218	-	47 709	-	-	- apporté	39
-	961	39 128	7 323	5 823	-	Réserves	40
<b>709 487</b>	<b>1 243 156</b>	<b>1 203 941</b>	<b>1 454 041</b>	<b>55 014</b>	<b>106 118</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>	<b>41</b>
<b>8 059 199</b>	<b>3 337 701</b>	<b>2 641 762</b>	<b>11 947 132</b>	<b>134 198</b>	<b>279 855</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>42</b>



TABLE 7. Assets and Liabilities at End of Year of Electric Utilities, 1998 - Concluded

TABLE 7. ASSETS AND LIABILITIES AT END OF YEAR OF ELECTRIC SUPPLY, 1998								
		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
No								
PRIVATE UTILITIES		thousands of dollars - milliers de dollars						
Assets:								
Fixed assets:								
Electric utility (at cost)								
1	Generating plant	8 065 815	229 214	54 191	1 814 958	8 928	123 954	1 313 769
2	Transmission plant	3 037 815	109 861	36 301	539 203	1 106	618	172 926
3	Distribution plant	3 374 583	539 316	148 529	823 418	20	-	73 549
4	Other property and equipment	1 195 674	113 097	698	213 277	259	2 633	85 648
5	Construction in progress	62 137	4 512	-	35 523	-	4 204	-29 613
6	Total	15 736 024	996 000	239 719	3 426 379	10 313	131 409	1 616 279
7	Accumulated depreciation	5 976 259	460 093	80 941	1 093 680	5 318	68 920	269 638
8	Net total	9 759 765	535 907	158 778	2 332 699	4 995	62 489	1 346 641
9	Heavy water plants (depreciated)	-	-	-	-	-	-	-
10	Other fixed assets (depreciated)	20 882	-	-	-	-	8 231	9 921
11	Total net fixed assets	9 780 647	535 907	158 778	2 332 699	4 995	70 720	1 356 562
Current assets:								
12	Cash (Canadian)	32 273	133	-	72	1 869	- 596	26 565
13	Cash (foreign)	-	-	-	-	-	-	-
14	Temporary investments	40 716	1 680	-	-	-	-	36 621
15	Accounts receivable (net)	539 252	33 486	11 994	78 932	205	9 101	109 998
16	Inventories	157 594	4 128	2 699	53 949	35	1 027	6 792
17	Advances	4 089	-	-	-	-	-	4 089
18	Securities	-	-	-	-	-	-	-
19	Other	21 685	5 417	178	2 917	125	88	4 626
20	Total current assets	795 609	44 844	14 871	135 870	2 234	9 620	188 691
Investments:								
21	In associated companies	314 953	-	-	-	-	-	312 870
22	In reserve fund	-	-	-	-	-	-	-
23	Other	4 289	-	-	-	-	-	4 269
24	Total investments	319 242	-	-	-	-	-	317 139
25	Unamortized bond discount	9 597	3 157	-	-	-	-	1 430
26	Other deferred charges	469 752	33 298	625	382 364	-	1 349	6 302
27	Other assets	89 246	15 595	-	-	1 537	-	61 778
28	TOTAL ASSETS	11 464 093	632 801	174 274	2 850 933	8 766	81 689	1 931 902
Liabilities:								
29	Long-term debt	4 586 096	283 208	77 000	1 083 500	-	31 426	718 734
Current Liabilities:								
30	Accts. payable and accr. liabilities	550 796	54 216	8 318	85 930	70	6 240	91 516
31	Loans and notes payable	684 200	8 091	3 341	513 482	-	20	30 166
32	Accrued interest on long-term debt	64 130	4 434	2 385	28 314	-	211	54
33	Other	179 701	-1 440	-	2 188	70	43	16 634
34	Total current liabilities	1 478 827	65 301	14 044	629 914	140	6 514	138 370
35	Deferred credits & other liabilities	272 905	1 127	22 067	24 972	1 574	-	107 209
Equity:								
36	Share capital	3 212 563	115 934	12 867	872 507	1 000	4 114	348 592
37	Surplus - capital	33 687	-	-	-	6 052	6 390	21 376
38	- earned	1 801 755	152 205	48 296	240 040	-	33 245	560 444
39	- contributed	83 105	20 048	-	-	-	-	37 000
40	Reserves	-4 845	-5 022	-	-	-	-	177
41	Total capital, surplus and reserve	5 126 265	283 165	61 163	1 112 547	7 052	43 749	967 589
42	TOTAL LIABILITIES	11 464 093	632 801	174 274	2 850 933	8 766	81 689	1 931 902

**TABLEAU 7. Actif et passif à la fin de l'année des services d'électricité, 1998 - fin**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars						<b>SERVICES PRIVÉS</b>	
						Actif:	
						Immobilisations:	
						Services d'électricité (coût d'achat)	
-	-	4 416 345	88 226	11 948	4 282	Usine génératrice	1
-	-	2 032 457	141 424	-	3 919	Installation de transmission	2
-	-	1 582 376	127 278	54 745	25 352	Installation de distribution	3
-	-	717 299	52 417	6 537	3 809	Autres biens et matériaux	4
-	-	47 460	-	23	28	Construction en cours	5
-	-	8 795 937	409 345	73 253	37 390	Total	6
-	-	3 836 024	120 597	28 019	13 029	Amortissement accumulé	7
-	-	4 959 913	288 748	45 234	24 361	Total net	8
-	-	-	-	-	-	Installations d'eau lourde (amorties)	9
-	-	21 265	-	-15 469	-3 066	Autres actifs fixes (amorties)	10
-	-	<b>4 981 178</b>	<b>288 748</b>	<b>29 765</b>	<b>21 295</b>	<b>Total des immobilisations</b>	<b>11</b>
						Actif à court terme:	
-	-	2 480	1 310	285	155	Devises canadiennes	12
-	-	-	-	-	-	Devises étrangères	13
-	-	2 415	-	-	-	Placements temporaires	14
-	-	266 452	21 291	4 401	3 392	Effets à recevoir	15
-	-	86 807	526	1 066	565	Stocks	16
-	-	-	-	-	-	Avances	17
-	-	-	-	-	-	Valeurs mobilières	18
-	-	6 964	1 087	170	113	Autres	19
-	-	<b>365 118</b>	<b>24 214</b>	<b>5 922</b>	<b>4 225</b>	<b>Total de l'actif à court terme</b>	<b>20</b>
						Placements:	
-	-	1 991	92	-	-	Dans des sociétés affiliées	21
-	-	-	-	-	-	Dans le fond de réserve	22
-	-	-	20	-	-	Autres	23
-	-	1 991	112	-	-	Total des placements	24
-	-	5 010	-	-	-	Escompte & frais d'émis. sur oblig.	25
-	-	35 641	10 173	-	-	Autres frais reportés	26
-	-	9 898	-	305	133	Autres éléments de l'actif	27
-	-	<b>5 398 836</b>	<b>323 247</b>	<b>35 992</b>	<b>25 653</b>	<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>28</b>
						Passif:	
-	-	2 182 541	179 112	17 600	12 975	Dettes à long terme	29
						Passif à court terme:	
-	-	279 936	18 459	2 793	3 318	Comptes fourniss. & charges à payer	30
-	-	126 568	444	1 300	788	Emprunts et billets à payer	31
-	-	25 974	2 758	-	-	Intérêt couru sur dette à long terme	32
-	-	161 815	-	391	-	Autres	33
-	-	<b>594 293</b>	<b>21 661</b>	<b>4 484</b>	<b>4 106</b>	<b>Total du passif à court terme</b>	<b>34</b>
-	-	103 364	12 081	458	53	Crédits reportés & autres passifs	35
						Réserves:	
-	-	1 812 560	33 338	7 019	4 632	Capital action	36
-	-	- 131	-	-	-	Surplus - capital	37
-	-	680 152	77 055	6 431	3 887	- gagné	38
-	-	26 057	-	-	-	- apporté	39
-	-	-	-	-	-	Réserves	40
-	-	<b>2 518 638</b>	<b>110 393</b>	<b>13 450</b>	<b>8 519</b>	<b>Total capital, surplus et réserves</b>	<b>41</b>
-	-	<b>5 398 836</b>	<b>323 247</b>	<b>35 992</b>	<b>25 653</b>	<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>42</b>

TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998

No	Canada		Prince Edward Island	Nova Scotia	New Brunswick	Québec	Ontario	
			Île-du- Prince- Édouard	Nouvelle- Écosse	Nouveau- Brunswick			
		Terre-Neuve						
thousands of dollars - milliers de dollars								
TOTAL UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	37 221 469	741 071	89 388	750 802	1 262 061	8 225 294	16 085 505
2	Sale of steam	14 614	-	70	-	4 719	-	9 825
3	Subsidies	1 448	-	-	-	-	126	-
4	Other	1 398 009	29 137	992	5 326	23 961	805 899	452 672
5	Total operating revenue	38 635 540	770 208	90 450	756 128	1 290 741	9 031 319	16 548 002
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	3 986 190	96 023	5 817	77 761	154 506	1 106 520	1 810 568
	Supplementary employee benefits	474 877	9 722	523	10 887	22 895	81 914	177 080
	Cost of fuel used	2 460 048	41 067	4 215	241 047	276 417	71 108	1 202 843
	Cost of material used	425 149	2 092	1 475	10 472	27 589	194 168	11 657
	Cost of purchased services	897 417	16 238	6 920	4 778	35 617	572 862	13 444
	Cost of repair / maintenance	280 391	18 337	291	17 353	4 909	44 729	5 976
	Royalty expenses	521 673	4 931	-	874	177	4 083	119 005
	Indirect taxes	1 343 775	10 623	1 483	6 493	32 448	599 088	284 270
	Other	2 122 390	34 861	15 994	23 667	9 591	450 723	1 293 893
	Total operations, maintenance and administration	12 511 910	233 894	36 718	393 332	564 149	3 125 195	4 918 736
7	Electricity purchased	10 663 167	205 789	28 766	16 279	166 762	600 588	6 952 750
8	Depreciation	5 094 625	78 041	7 758	91 096	190 832	1 591 920	1 960 579
9	Total operating expenses	28 269 702	517 724	73 242	500 707	921 743	5 317 703	13 832 065
10	Operating income	10 365 838	252 484	17 208	255 421	368 998	3 713 616	2 715 937
11	Other income	2 690 220	21 954	180	-	1 181	184 757	2 442 091
12	Total income	13 056 058	274 438	17 388	255 421	370 179	3 898 373	5 158 028
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	7 958 231	140 170	8 909	125 113	298 052	3 029 383	2 766 571
14	Income tax	351 207	17 115	3 739	13 480	659	8 419	39 186
15	Other deductions	1 130 112	3 879	218	20 103	489 699	147 191	353 064
16	Total income deductions	9 439 550	161 164	12 866	158 696	788 410	3 184 993	3 158 821
17	Net income	3 616 508	113 274	4 522	96 725	- 418 231	713 380	1 999 207



**TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998**

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Yukon	Northwest Territories  Territoires du Nord-Ouest		No
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>TOTAL DES SERVICES</b>							
Revenus d'exploitation:							
1 192 662	1 033 058	4 463 578	3 203 441	55 919	118 690	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1 322	-	-	-	Subventions	3
11 113	14 153	44 012	4 972	-	5 772	Autres	4
<b>1 203 775</b>	<b>1 047 211</b>	<b>4 508 912</b>	<b>3 208 413</b>	<b>55 919</b>	<b>124 462</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
171 181	131 897	217 073	188 006	5 769	21 069	Traitements et salaires	
36 280	13 522	50 128	69 154	705	2 067	Avantages sociaux supplémentaires	
20 618	166 016	334 061	72 407	4 048	26 201	Coût du combustible utilisé	
17 001	22 530	96 381	29 188	3 715	8 881	Coût du matériel utilisé	
25 212	11 345	92 104	108 072	2 211	8 614	Coût de services achetés	
9 424	40 086	90 708	46 837	1 550	191	Coût d'entretien / réparation	
50 518	24 060	40 174	277 851	-	-	Redevances	
41 088	22 832	159 738	184 556	427	729	Impôts indirects	
-3 521	20 654	250 930	21 259	-	4 339	Autres	
367 801	452 942	1 331 297	997 330	18 425	72 091	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
85 590	95 582	1 667 145	810 939	16 730	16 247	Achat d'électricité	7
203 046	156 514	445 308	352 816	6 894	9 821	Amortissement	8
<b>656 437</b>	<b>705 038</b>	<b>3 443 750</b>	<b>2 161 085</b>	<b>42 049</b>	<b>98 159</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
547 338	342 173	1 065 162	1 047 328	13 870	26 303	Bénéfice d'exploitation	10
3 054	1 000	15 449	18 597	413	1 544	Autres revenus	11
<b>550 392</b>	<b>343 173</b>	<b>1 080 611</b>	<b>1 065 925</b>	<b>14 283</b>	<b>27 847</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
424 804	170 000	334 574	640 134	5 998	14 523	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11 660	245 408	8 934	1 724	883	Impôt sur le revenu	14
2 263	-	111 081	2 280	334	-	Autres déductions	15
<b>427 067</b>	<b>181 660</b>	<b>691 063</b>	<b>651 348</b>	<b>8 056</b>	<b>15 406</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>123 325</b>	<b>161 513</b>	<b>389 548</b>	<b>414 577</b>	<b>6 227</b>	<b>12 441</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

**TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998 - Continued**

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>PUBLIC UTILITIES</b>							
Operating revenue:							
1 Sale of electricity	32 208 200	397 978	8 714	-	1 258 537	8 165 902	15 490 594
2 Sale of steam	4 719	-	-	-	4 719	-	-
3 Subsidies	1 448	-	-	-	-	126	-
4 Other	1 361 307	26 266	139	-	23 932	805 653	429 020
<b>5 Total operating revenue</b>	<b>33 575 674</b>	<b>424 244</b>	<b>8 853</b>	<b>-</b>	<b>1 287 188</b>	<b>8 971 681</b>	<b>15 919 614</b>
Operating expenses:							
6 Operations, maintenance & administration							
Salaries and wages	3 680 745	63 064	1 084	-	154 107	1 102 713	1 788 526
Supplementary employee benefits	411 809	6 307	50	-	22 814	80 529	173 760
Cost of fuel used	1 865 389	41 018	10	-	276 417	71 105	1 040 000
Cost of material used	320 805	-	782	-	27 589	192 846	117
Cost of purchased services	805 562	-	-	-	35 600	571 844	207
Cost of repair / maintenance	195 945	17 425	-	-	3 838	42 685	-
Royalty expenses	483 250	3 976	-	-	177	34	119 000
Indirect taxes	1 226 724	2 000	122	-	32 351	596 263	268 259
Other	1 773 841	32 416	-	-	9 568	449 121	1 233 980
Total operations, maintenance and administration	10 764 070	166 206	2 048	-	562 461	3 107 140	4 623 849
7 Electricity purchased	9 211 158	13 500	5 764	-	166 372	586 746	6 853 749
8 Depreciation	4 556 082	48 636	659	-	190 641	1 589 000	1 898 455
<b>9 Total operating expenses</b>	<b>24 531 310</b>	<b>228 342</b>	<b>8 471</b>	<b>-</b>	<b>919 474</b>	<b>5 282 886</b>	<b>13 376 053</b>
10 Operating income	9 044 364	195 902	382	-	367 714	3 688 795	2 543 561
11 Other income	2 636 366	20 300	-	-	1 067	184 711	2 406 000
<b>12 Total income</b>	<b>11 680 730</b>	<b>216 202</b>	<b>382</b>	<b>-</b>	<b>368 781</b>	<b>3 873 506</b>	<b>4 949 561</b>
Income deductions:							
13 Interest on long-term debt	7 508 444	115 346	855	-	298 052	3 025 747	2 707 697
14 Income tax	14 264	-	-	-	-	-	-
15 Other deductions	1 013 986	1 900	245	-	489 699	147 191	324 136
<b>16 Total income deductions</b>	<b>8 536 694</b>	<b>117 246</b>	<b>1 100</b>	<b>-</b>	<b>787 751</b>	<b>3 172 938</b>	<b>3 031 833</b>
<b>17 Net income</b>	<b>3 144 036</b>	<b>98 956</b>	<b>- 718</b>	<b>-</b>	<b>- 418 970</b>	<b>700 568</b>	<b>1 917 728</b>

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998 - suite

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PUBLICS</b>							
Revenus d'exploitation:							
1 192 662	1 033 058	1 464 888	3 077 092	24 593	94 182	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	1 322	-	-	-	Subventions	3
11 113	14 153	44 009	1 339	-	5 683	Autres	4
<b>1 203 775</b>	<b>1 047 211</b>	<b>1 510 219</b>	<b>3 078 431</b>	<b>24 593</b>	<b>99 865</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
171 181	131 897	72 555	172 980	3 203	19 435	Traitements et salaires	
36 280	13 522	12 976	63 153	474	1 944	Avantages sociaux supplémentaires	
20 618	166 016	149 899	72 400	2 154	25 752	Coût du combustible utilisé	
17 001	22 530	20 656	29 188	1 953	8 143	Coût du matériel utilisé	
25 212	11 345	47 481	104 218	1 511	8 144	Coût de services achetés	
9 424	40 086	35 276	46 461	750	-	Coût d'entretien / réparation	
50 518	24 060	15 176	270 309	-	-	Redevances	
41 088	22 832	89 256	174 367	186	-	Impôts indirects	
-3 521	20 654	10 027	17 257	-	4 339	Autres	
367 801	452 942	453 302	950 333	10 231	67 757	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
85 590	95 582	632 976	770 879	-	-	Achat d'électricité	7
203 046	156 514	113 918	341 747	4 816	8 650	Amortissement	8
<b>656 437</b>	<b>705 038</b>	<b>1 200 196</b>	<b>2 062 959</b>	<b>15 047</b>	<b>76 407</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
547 338	342 173	310 023	1 015 472	9 546	23 458	Bénéfice d'exploitation	10
3 054	1 000	190	18 505	-	1 539	Autres revenus	11
<b>550 392</b>	<b>343 173</b>	<b>310 213</b>	<b>1 033 977</b>	<b>9 546</b>	<b>24 997</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
424 804	170 000	121 974	625 826	4 641	13 502	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	11 660	-	2 604	-	-	Impôt sur le revenu	14
2 263	-	46 269	2 233	50	-	Autres déductions	15
<b>427 067</b>	<b>181 660</b>	<b>168 243</b>	<b>630 663</b>	<b>4 691</b>	<b>13 502</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
<b>123 325</b>	<b>161 513</b>	<b>141 970</b>	<b>403 314</b>	<b>4 855</b>	<b>11 495</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>



**TABLE 8. Income Account of Electric Utilities, 1998 - Concluded**

No	Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	
	thousands of dollars - milliers de dollars							
PRIVATE UTILITIES								
Operating revenue:								
1	Sale of electricity	5 013 269	343 093	80 674	750 802	3 524	59 392	594 911
2	Sale of steam	9 895	-	70	-	-	-	9 825
3	Subsidies	-	-	-	-	-	-	-
4	Other	36 702	2 871	853	5 326	29	246	23 652
5	Total operating revenue	5 059 866	345 964	81 597	756 128	3 553	59 638	628 388
Operating expenses:								
6	Operations, maintenance & administration							
	Salaries and wages	305 445	32 959	4 733	77 761	399	3 807	22 042
	Supplementary employee benefits	63 068	3 415	473	10 887	81	1 385	3 320
	Cost of fuel used	594 659	49	4 205	241 047	-	3	162 843
	Cost of material used	104 344	2 092	693	10 472	-	1 322	11 540
	Cost of purchased services	91 855	16 238	6 920	4 778	17	1 018	13 237
	Cost of repair / maintenance	84 446	912	291	17 353	1 071	2 044	5 976
	Royalty expenses	38 423	955	-	874	-	4 049	5
	Indirect taxes	117 051	8 623	1 361	6 493	97	2 825	16 011
	Other	348 549	2 445	15 994	23 667	23	1 602	59 913
	Total operations, maintenance and administration	1 747 840	67 688	34 670	393 332	1 688	18 055	294 887
7	Electricity purchased	1 452 009	192 289	23 002	16 279	390	13 842	99 001
8	Depreciation	538 543	29 405	7 099	91 096	191	2 920	62 124
9	Total operating expenses	3 738 392	289 382	64 771	500 707	2 269	34 817	456 012
10	Operating income	1 321 474	56 582	16 826	255 421	1 284	24 821	172 376
11	Other income	53 854	1 654	180	-	114	46	36 091
12	Total income	1 375 328	58 236	17 006	255 421	1 398	24 867	208 467
Income deductions:								
13	Interest on long-term debt	449 787	24 824	8 054	125 113	-	3 636	58 874
14	Income tax	336 943	17 115	3 739	13 480	659	8 419	39 186
15	Other deductions	116 126	1 979	-27	20 103	-	-	28 928
16	Total income deductions	902 856	43 918	11 766	158 696	659	12 055	126 988
17	Net income	472 472	14 318	5 240	96 725	739	12 812	81 479

TABLEAU 8. Compte de revenus des services d'électricité, 1998 - fin

Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Yukon	Northwest Territories		No
			Colombie- Britannique		Territoires du Nord-Ouest		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>SERVICES PRIVÉS</b>							
Revenus d'exploitation:							
-	-	2 998 690	126 349	31 326	24 508	Vente d'électricité	1
-	-	-	-	-	-	Vente de vapeur	2
-	-	-	-	-	-	Subventions	3
-	-	3	3 633	-	89	Autres	4
-	-	<b>2 998 693</b>	<b>129 982</b>	<b>31 326</b>	<b>24 597</b>	<b>Total des recettes d'exploitation</b>	<b>5</b>
Frais d'exploitation:							
Exploitation, entretien & admin.							6
-	-	144 518	15 026	2 566	1 634	Traitements et salaires	
-	-	37 152	6 001	231	123	Avantages sociaux supplémentaires	
-	-	184 162	7	1 894	449	Coût du combustible utilisé	
-	-	75 725	-	1 762	738	Coût du matériel utilisé	
-	-	44 623	3 854	700	470	Coût de services achetés	
-	-	55 432	376	800	191	Coût d'entretien / réparation	
-	-	24 998	7 542	-	-	Redevances	
-	-	70 482	10 189	241	729	Impôts indirects	
-	-	240 903	4 002	-	-	Autres	
-	-	877 995	46 997	8 194	4 334	Total de l'exploitation, l'entretien et l'administration	
-	-	1 034 169	40 060	16 730	16 247	Achat d'électricité	7
-	-	331 390	11 069	2 078	1 171	Amortissement	8
-	-	<b>2 243 554</b>	<b>98 126</b>	<b>27 002</b>	<b>21 752</b>	<b>Total des frais d'exploitation</b>	<b>9</b>
-	-	755 139	31 856	4 324	2 845	Bénéfice d'exploitation	10
-	-	15 259	92	413	5	Autres revenus	11
-	-	<b>770 398</b>	<b>31 948</b>	<b>4 737</b>	<b>2 850</b>	<b>Bénéfice total</b>	<b>12</b>
Déductions:							
-	-	212 600	14 308	1 357	1 021	Intérêt sur la dette à long terme	13
-	-	245 408	6 330	1 724	883	Impôt sur le revenu	14
-	-	64 812	47	284	-	Autres déductions	15
-	-	<b>522 820</b>	<b>20 685</b>	<b>3 365</b>	<b>1 904</b>	<b>Total des déductions</b>	<b>16</b>
-	-	<b>247 578</b>	<b>11 263</b>	<b>1 372</b>	<b>946</b>	<b>Bénéfice net</b>	<b>17</b>

TABLE 9. Taxes Paid by Electric Utilities, 1998

TABLE 9 - Taxes Paid by Electric Utilities, 1998								
No		Canada	Newfoundland Terre-Neuve	Prince Edward Island Île-du- Prince- Édouard	Nova Scotia Nouvelle- Écosse	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario
		thousands of dollars - milliers de dollars						
Total utilities:								
1	Municipal	642 664	9 600	24	6 493	27	279 874	113 525
2	Provincial	687 887	1 023	1 459	-	32 421	319 214	159 134
3	Federal	13 224	-	-	-	-	-	11 611
4	TOTAL TAXES	1 343 775	10 623	1 483	6 493	32 448	599 088	284 270
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.79	0.11	0.48	2.41	44.58	21.15
Public utilities:								
1	Municipal	570 258	1 000	24	-	-	277 049	99 259
2	Provincial	645 466	1 000	98	-	32 351	319 214	158 000
3	Federal	11 000	-	-	-	-	-	11 000
4	TOTAL TAXES	1 226 724	2 000	122	-	32 351	596 263	268 259
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	0.16	0.01	0.00	2.64	48.61	21.87
Private utilities:								
1	Municipal	72 406	8 600	-	6 493	27	2 825	14 266
2	Provincial	42 421	23	1 361	-	70	-	1 134
3	Federal	2 224	-	-	-	-	-	611
4	TOTAL TAXES	117 051	8 623	1 361	6 493	97	2 825	16 011
5	PER CENT OF TOTAL FOR CANADA	100	7.37	1.16	5.55	0.08	2.41	13.68



**TABLEAU 9. Taxes payées par les services d'électricité, 1998**

<b>Manitoba</b>	<b>Saskatchewan</b>	<b>Alberta</b>	<b>British Columbia</b>	<b>Yukon</b>	<b>Northwest Territories</b>		<b>No</b>
			<b>Colombie- Britannique</b>		<b>Territoires du Nord-Ouest</b>		
thousands of dollars - milliers de dollars							
<b>Total des services:</b>							
8 452	22 832	122 261	78 420	427	729	Municipales	1
32 636	-	35 864	106 136	-	-	Provinciales	2
-	-	1 613	-	-	-	Fédérales	3
41 088	22 832	159 738	184 556	427	729	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>3 .06</b>	<b>1 .70</b>	<b>11 .89</b>	<b>13 .73</b>	<b>0 .03</b>	<b>0 .05</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services publics:</b>							
8 452	22 832	89 256	72 200	186	-	Municipales	1
32 636	-	-	102 167	-	-	Provinciales	2
-	-	-	-	-	-	Fédérales	3
41 088	22 832	89 256	174 367	186	-	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>3 .35</b>	<b>1 .86</b>	<b>7 .28</b>	<b>14 .21</b>	<b>0 .02</b>	<b>0 .00</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>
<b>Services privés:</b>							
-	-	33 005	6 220	241	729	Municipales	1
-	-	35 864	3 969	-	-	Provinciales	2
-	-	1 613	-	-	-	Fédérales	3
-	-	70 482	10 189	241	729	<b>TOTAL DES TAXES</b>	<b>4</b>
<b>0 .00</b>	<b>0 .00</b>	<b>60 .21</b>	<b>8 .70</b>	<b>0 .21</b>	<b>0 .62</b>	<b>POURCENTAGE DU TOTAL CANADIEN</b>	<b>5</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Canada</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	539,441,723	542,739,505	555,873,023	556,970,900	544,900,045
2 Exports	50,919,449	43,443,729	43,838,727	45,230,315	44,611,733
3 Imports	7,004,782	7,421,888	6,182,557	9,499,022	17,276,581
4 Inter-regional transfers	...	...	...	...	...
5 Total supply	495,527,056	506,717,664	518,216,853	521,239,607	517,564,893
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	29,065,984	31,561,917	30,238,540	32,613,191	33,674,536
7 Pulp and paper	53,199,050	55,888,646	45,295,520	56,744,673	55,800,581
8 Iron and steel	8,911,173	8,845,729	8,353,554	9,400,318	9,986,841
9 Smelting and refining, non-ferrous	47,365,352	47,473,115	28,011,137	49,887,263	50,836,632
10 Cement	1,804,285	1,861,950	1,853,586	1,904,435	1,942,169
11 Petroleum refining	5,015,757	4,889,882	5,050,732	5,154,052	5,170,663
12 Chemicals	17,707,492	19,259,709	16,639,202	18,008,088	18,575,686
13 Other manufacturing	34,898,206	35,318,982	35,019,041	36,729,229	37,423,645
14 Total manufacturing	168,901,315	173,538,013	140,222,772	177,828,058	179,736,217
15 Total industrial	197,967,299	205,099,930	170,461,312	210,441,249	213,410,753
16 Pipelines	2,861,486	3,044,339	2,999,084	3,430,303	4,391,014
17 Urban transit	822,196	831,075	840,200	826,136	793,999
18 Street lighting	2,232,563	2,153,922	2,076,165	2,068,483	2,078,129
19 Agriculture	9,576,058	9,389,910	9,821,884	9,907,017	9,759,434
20 Residential	132,882,011	131,610,044	135,245,030	134,489,198	129,321,753
21 Public administration	10,832,104	11,211,461	11,157,828	11,336,247	11,074,162
22 Commercial and other institutional	100,676,992	103,642,151	104,228,218	107,911,290	106,669,358
23 Producer consumption	37,676,347	39,734,832	43,713,192	40,829,684	40,066,291
24 Total disposal	495,527,056	506,717,664	518,216,853	521,239,607	517,564,893

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	Atlantic provinces - Provinces atlantiques	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
64,181,174	60,290,069	62,456,913	69,061,350	74,763,852	Production	1
2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	4,394,961	Exportations	2
143,672	63,420	96,338	44,788	130,257	Importations	3
-25,890,263	-20,264,377	-22,770,725	-27,237,450	-32,977,983	Transferts inter-régions	4
<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>37,521,165</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,989,504	3,069,407	3,036,542	3,082,901	2,948,083	Minier	6
7,208,167	7,513,833	6,019,370	7,981,412	7,771,613	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
x	x	x	x	x	Manufacturier - autres	13
10,370,091	10,925,927	9,391,105	11,337,826	11,449,946	Total manufacturier	14
13,359,595	13,995,334	12,427,647	14,420,727	14,398,029	Total industriel	15
-	-	-	-	-	Pipelines	16
3,053	2,055	1,519	-	-	Transport en commun	17
206,524	201,078	186,823	185,868	202,411	Éclairage des rues	18
232,652	228,327	234,287	239,740	271,172	Agriculture	19
11,770,618	11,572,282	11,833,253	12,113,087	11,601,563	Résidentiel	20
549,412	579,673	566,691	919,359	973,920	Administration publique	21
6,835,959	6,901,326	6,999,840	7,003,215	7,223,356	Commerces et autres institutions	22
2,995,958	2,916,729	2,864,422	3,058,177	2,850,714	Autoconsommation	23
<b>35,953,771</b>	<b>36,396,804</b>	<b>36,687,236</b>	<b>37,940,173</b>	<b>37,521,165</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>



**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
Newfoundland - Terre-Neuve					
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	38,482,589	37,910,514	36,773,278	41,747,654	44,947,145
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-27,446,345	-26,720,909	-25,778,955	-30,323,522	-34,154,577
5 Total supply	11,036,244	11,189,605	10,994,323	11,424,132	10,792,568
DISPOSAL					
6 Mining	2,174,036	2,188,823	2,091,585	2,209,883	2,111,363
7 Pulp and paper	2,309,964	2,309,666	1,813,754	2,379,023	1,944,047
8 Iron and steel	-	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x	x
13 Other manufacturing	121,627	132,930	135,202	155,666	169,702
14 Total manufacturing	2,563,103	2,653,637	2,196,261	2,798,808	2,324,693
15 Total industrial	4,737,139	4,842,460	4,287,846	5,008,691	4,436,056
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	3,053	2,055	1,519	-	-
18 Street lighting	52,564	51,861	48,368	51,112	47,127
19 Agriculture	14,788	14,611	14,703	14,373	15,177
20 Residential	3,092,365	3,030,298	3,053,822	3,196,474	3,079,816
21 Public administration	279,558	318,928	295,067	281,765	279,769
22 Commercial and other institutional	1,689,287	1,647,956	1,643,393	1,670,641	1,651,854
23 Producer consumption	1,167,490	1,281,436	1,193,081	1,201,076	1,282,769
24 Total disposal	11,036,244	11,189,605	10,994,323	11,424,132	10,792,568

TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998

1994	1995	1996	1997	1998	Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
40,038	21,752	8,805	20,926	2,594	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
775,490	815,051	886,214	905,110	946,257	Transferts inter-régions	4
<b>815,528</b>	<b>836,803</b>	<b>895,019</b>	<b>926,036</b>	<b>948,851</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
-	-	-	-	80	Minier	6
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
-	-	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
x	x	x	x	x	Manufacturier - autres	13
87,240	97,537	113,587	114,131	125,228	Total manufacturier	14
87,240	97,537	113,587	114,131	125,308	Total industriel	15
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
5,363	5,667	5,784	5,749	5,751	Éclairage des rues	18
74,667	73,738	76,462	77,562	107,189	Agriculture	19
256,110	259,192	269,093	272,263	256,074	Résidentiel	20
-	-	-	47,974	47,536	Administration publique	21
324,315	327,086	356,472	330,469	330,622	Commerces et autres institutions	22
67,833	73,583	73,199	77,888	76,371	Autoconsommation	23
<b>815,528</b>	<b>836,803</b>	<b>895,019</b>	<b>926,036</b>	<b>948,851</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse					
	MW.h				
SUPPLY					
1 Production	9,767,394	9,571,051	10,191,806	10,513,283	10,779,647
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	213,170	480,508	-6,296	-159,529	-87,686
5 Total supply	9,980,564	10,051,559	10,185,510	10,353,754	10,691,961
DISPOSAL					
6 Mining	154,253	159,880	159,520	157,094	155,909
7 Pulp and paper	1,638,041	1,606,718	1,280,339	1,755,412	1,663,150
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	150,774	141,058	133,734	137,443	146,025
12 Chemicals	5,864	7,520	11,987	12,792	41,807
13 Other manufacturing	718,450	726,477	807,514	804,466	965,542
14 Total manufacturing	2,836,818	2,886,144	2,497,579	2,922,495	3,120,366
15 Total industrial	2,991,071	3,046,024	2,657,099	3,079,589	3,276,275
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-	-
18 Street lighting	61,225	60,089	42,347	43,259	62,851
19 Agriculture	57,428	55,148	55,772	55,103	54,846
20 Residential	3,570,308	3,500,706	3,586,519	3,613,294	3,483,526
21 Public administration	269,854	260,745	271,624	247,946	306,492
22 Commercial and other institutional	2,407,810	2,481,557	2,469,341	2,599,401	2,848,691
23 Producer consumption	622,868	647,290	683,742	715,162	659,280
24 Total disposal	9,980,564	10,051,559	10,185,510	10,353,754	10,691,961



**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
15,891,153	12,786,752	15,483,024	16,779,487	19,034,466	Production	1
2,480,812	3,692,308	3,095,290	3,928,515	4,394,961	Exportations	2
143,672	63,420	96,338	44,788	130,257	Importations	3
567,422	5,160,973	2,128,312	2,340,491	318,023	Transferts inter-régions	4
<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>15,236,251</b>	<b>15,087,785</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
661,215	720,704	785,437	715,924	680,731	Minier	6
3,260,162	3,597,449	2,925,277	3,846,977	4,164,416	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
961,510	987,447	1,009,655	948,966	1,046,628	Manufacturier - autres	13
4,882,930	5,288,609	4,583,678	5,502,392	5,879,659	Total manufacturier	14
5,544,145	6,009,313	5,369,115	6,218,316	6,560,390	Total industriel	15
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
87,372	83,461	90,324	85,748	86,682	Éclairage des rues	18
85,769	84,830	87,350	92,702	93,960	Agriculture	19
4,851,835	4,782,086	4,923,819	5,031,056	4,782,147	Résidentiel	20
-	-	-	341,674	340,123	Administration publique	21
2,414,547	2,444,727	2,530,634	2,402,704	2,392,189	Commerces et autres institutions	22
1,137,767	914,420	914,400	1,064,051	832,294	Autoconsommation	23
<b>14,121,435</b>	<b>14,318,837</b>	<b>14,612,384</b>	<b>15,236,251</b>	<b>15,087,785</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Québec</b>					
	<b>MW.h</b>				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	163,600,723	173,097,606	171,385,757	166,255,445	154,955,034
2 Exports	17,336,984	16,873,686	15,250,614	11,844,878	13,058,300
3 Imports	27,849	838,231	545,600	902,485	2,211,822
4 Inter-regional transfers	25,494,373	19,805,845	22,713,993	27,177,983	32,023,028
5 Total supply	171,785,961	176,867,996	179,394,736	182,491,035	176,131,584
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	2,826,159	2,953,668	2,877,005	2,947,204	2,818,838
7 Pulp and paper	18,930,076	20,220,682	18,614,919	21,350,771	21,080,297
8 Iron and steel	2,582,413	2,737,107	2,788,731	3,019,050	3,049,392
9 Smelting and refining, non-ferrous	37,431,411	37,090,529	24,093,484	39,464,586	40,008,543
10 Cement	411,939	425,123	414,125	400,186	404,111
11 Petroleum refining	1,091,254	1,107,294	1,120,200	1,099,095	1,157,610
12 Chemicals	4,437,139	4,935,147	4,575,281	4,767,987	4,769,717
13 Other manufacturing	10,779,318	10,908,941	11,226,607	11,338,280	11,000,760
14 Total manufacturing	75,663,550	77,424,823	62,833,347	81,439,955	81,470,430
15 Total industrial	78,489,709	80,378,491	65,710,352	84,387,159	84,289,268
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	331,289	322,420	309,685	296,002	272,906
18 Street lighting	716,005	653,886	595,258	576,774	572,282
19 Agriculture	1,737,521	1,694,688	1,752,201	1,829,671	1,771,969
20 Residential	49,812,710	49,079,457	50,520,973	51,294,059	47,754,334
21 Public administration	5,914,332	6,154,330	6,125,436	6,168,043	5,883,014
22 Commercial and other institutional	24,087,864	24,689,634	24,269,446	24,984,835	24,595,005
23 Producer consumption	10,696,531	13,895,090	13,341,415	12,954,492	10,992,806
24 Total disposal	171,785,961	176,867,996	179,394,736	182,491,035	176,131,584

**TABEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	Ontario	
MW.h						
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
152,429,249	151,017,897	148,274,104	147,062,729	142,099,159	Production	1
13,372,973	10,209,586	7,403,289	7,315,863	5,675,911	Exportations	2
1,386,703	1,658,658	2,759,713	4,709,993	7,810,478	Importations	3
763,575	1,036,648	668,182	571,859	1,393,454	Transferts inter-régions	4
<b>141,206,554</b>	<b>143,503,617</b>	<b>144,298,710</b>	<b>145,028,718</b>	<b>145,627,180</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,966,860	3,242,913	3,018,120	3,165,566	3,155,234	Minier	6
8,163,848	8,931,753	6,653,639	9,154,216	8,523,015	Pâtes et papier	7
5,220,413	4,978,895	4,616,577	5,453,853	5,918,456	Sidérurgie	8
2,123,516	2,328,085	2,362,361	2,275,012	2,362,701	Fonte et affinage, non-ferreux	9
763,253	769,123	789,184	846,202	854,784	Fabricants de ciment	10
1,633,020	1,484,444	1,550,616	1,591,782	1,718,722	Raffinage pétrolier	11
4,740,128	5,085,506	4,498,539	4,117,742	4,704,057	Produits chimiques	12
16,669,786	16,954,384	15,893,493	17,162,691	17,425,987	Manufacturier - autres	13
39,313,964	40,532,190	36,364,409	40,601,498	41,507,722	Total manufacturier	14
42,280,824	43,775,103	39,382,529	43,767,064	44,662,956	Total industriel	15
198,796	216,696	209,497	213,357	481,364	Pipelines	16
331,131	346,982	358,331	350,486	356,496	Transport en commun	17
669,459	638,363	647,124	646,825	643,630	Éclairage des rues	18
2,806,457	2,713,887	2,741,180	2,763,524	2,733,317	Agriculture	19
42,844,643	41,811,365	41,861,491	40,876,892	40,373,539	Résidentiel	20
3,005,870	3,133,214	3,063,839	2,870,610	2,690,306	Administration publique	21
39,620,217	40,480,801	41,384,999	43,310,832	42,112,162	Commerces et autres institutions	22
9,449,157	10,387,206	10,009,837	10,229,128	11,573,410	Autoconsommation	23
<b>141,206,554</b>	<b>143,503,617</b>	<b>144,298,710</b>	<b>145,028,718</b>	<b>145,627,180</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>



**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Manitoba</b>					
	<b>MW.h</b>				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	28,501,349	29,285,558	31,218,992	33,660,691	31,724,132
2 Exports	8,665,950	9,034,204	9,733,381	11,689,472	11,857,229
3 Imports	41,578	56,119	86,351	45,634	2,244,910
4 Inter-regional transfers	-835,803	-600,268	-988,220	-1,144,159	-1,415,688
5 Total supply	19,041,174	19,707,205	20,583,742	20,872,694	20,696,125
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	494,020	542,209	535,985	627,061	607,748
7 Pulp and paper	540,478	544,850	467,297	581,306	607,128
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	x	x	x	x	x
12 Chemicals	x	x	x	x	x
13 Other manufacturing	1,544,841	1,467,553	1,555,700	1,636,075	1,733,178
14 Total manufacturing	4,580,098	4,585,618	4,498,261	4,652,459	4,816,381
15 Total industrial	5,074,118	5,127,827	5,034,246	5,279,520	5,424,129
16 Pipelines	514,813	563,261	584,142	610,586	811,998
17 Urban transit	2,700	2,679	2,619	1,023	-
18 Street lighting	86,282	81,061	79,967	77,964	78,225
19 Agriculture	1,308,993	1,364,969	1,453,667	1,423,144	1,308,899
20 Residential	5,187,151	5,368,230	5,570,966	5,377,160	5,016,248
21 Public administration	419,766	392,255	416,582	416,541	414,394
22 Commercial and other institutional	3,216,681	3,360,047	3,414,379	3,486,526	3,582,836
23 Producer consumption	3,230,637	3,446,778	3,758,278	4,200,230	4,059,396
24 Total disposal	19,041,141	19,707,107	20,583,710	20,872,694	20,696,125

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	Saskatchewan	
MW.h						
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
15,420,206	16,346,610	16,518,182	16,836,487	16,961,068	Production	1
62,688	149,502	297,367	244,579	302,161	Exportations	2
128,191	64,619	79,105	231,152	496,333	Importations	3
346,884	-157,515	512,854	658,242	843,378	Transferts inter-régions	4
<b>15,832,593</b>	<b>16,104,212</b>	<b>16,812,774</b>	<b>17,481,302</b>	<b>17,998,618</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,880,466	3,030,493	2,816,671	3,468,744	3,738,336	Minier	6
873,430	885,974	664,169	889,924	728,102	Pâtes et papier	7
x	x	x	x	x	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
x	x	x	x	x	Produits chimiques	12
515,350	515,488	628,590	789,587	1,112,965	Manufacturier - autres	13
2,341,319	2,377,599	2,217,232	2,653,899	2,872,262	Total manufacturier	14
5,221,785	5,408,092	5,033,903	6,122,643	6,610,598	Total industriel	15
839,500	949,611	859,255	1,157,779	1,644,100	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
66,700	65,912	66,161	66,452	65,608	Éclairage des rues	18
1,432,139	1,367,170	1,444,258	1,475,329	1,261,810	Agriculture	19
2,609,987	2,613,527	2,738,365	2,695,954	2,611,422	Résidentiel	20
-	-	-	-	177,880	Administration publique	21
3,875,437	4,664,402	4,177,661	4,355,238	3,799,124	Commerces et autres institutions	22
1,787,078	1,035,596	1,997,594	1,607,907	1,828,076	Autoconsommation	23
<b>15,832,626</b>	<b>16,104,310</b>	<b>16,812,806</b>	<b>17,481,302</b>	<b>17,998,618</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Alberta</b>					
	<b>MW.h</b>				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	52,361,305	52,452,681	52,010,339	54,033,661	55,623,775
2 Exports	-	-	15,000	141,463	61,520
3 Imports	2,769	2,443	3,822	53,788	71,103
4 Inter-regional transfers	-2,133,585	-976,915	1,668,228	1,237,784	854,296
5 Total supply	50,230,489	51,478,209	53,667,389	55,183,770	56,487,654
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	13,760,901	14,580,043	14,975,792	16,198,682	16,914,045
7 Pulp and paper	2,892,694	2,938,456	2,272,639	3,252,708	3,284,308
8 Iron and steel	x	x	x	x	x
9 Smelting and refining, non-ferrous	x	x	x	x	x
10 Cement	x	x	x	x	x
11 Petroleum refining	1,177,446	1,198,667	1,235,308	1,260,562	1,240,710
12 Chemicals	5,615,009	5,895,135	4,462,420	5,822,527	5,797,627
13 Other manufacturing	1,455,273	1,502,600	1,581,835	1,658,203	1,577,884
14 Total manufacturing	11,829,569	12,204,997	10,142,159	12,646,874	12,561,073
15 Total industrial	25,590,470	26,785,040	25,117,951	28,845,556	29,475,118
16 Pipelines	1,192,218	1,212,039	1,218,003	1,324,843	1,354,178
17 Urban transit	54,020	52,807	56,613	66,688	50,968
18 Street lighting	261,166	268,493	272,597	277,155	275,866
19 Agriculture	1,679,965	1,646,613	1,808,504	1,812,911	1,708,746
20 Residential	6,268,364	6,297,312	6,540,666	6,468,349	6,612,050
21 Public administration	257,719	263,197	286,067	255,588	248,176
22 Commercial and other institutional	11,120,810	11,271,292	11,459,285	12,101,720	12,643,145
23 Producer consumption	3,805,757	3,681,416	3,825,512	4,030,960	4,119,407
24 Total disposal	50,230,489	51,478,209	53,667,389	55,183,770	56,487,654



TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998

1994	1995	1996	1997	1998	British Columbia - Colombie-Britannique	
					MW.h	
					<u>DISPONIBILITÉ</u>	
62,070,365	59,053,785	72,673,476	68,883,269	67,770,299	Production	1
9,000,042	3,484,443	8,043,786	10,065,545	9,261,651	Exportations	2
5,274,020	4,738,398	2,611,628	3,511,182	4,311,678	Importations	3
2,254,819	1,156,582	-1,804,312	-1,264,259	-720,485	Transferts inter-régions	4
<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,064,647</b>	<b>62,099,841</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<u>ÉCOULEMENT</u>	
2,954,199	3,656,886	2,725,178	2,660,044	3,179,747	Minier	6
14,590,357	14,853,098	10,603,487	13,534,336	13,806,118	Pâtes et papier	7
24,187	27,078	25,977	26,637	22,993	Sidérurgie	8
x	x	x	x	x	Fonte et affinage, non-ferreux	9
x	x	x	x	x	Fabricants de ciment	10
x	x	x	x	x	Raffinage pétrolier	11
1,401,325	1,715,345	1,614,075	1,808,779	1,764,847	Produits chimiques	12
2,044,811	2,027,130	2,069,277	2,124,278	2,269,222	Manufacturier - autres	13
24,799,733	25,483,854	14,776,259	24,495,547	25,058,403	Total manufacturier	14
27,753,932	29,140,740	17,501,437	27,155,591	28,238,150	Total industriel	15
116,159	102,732	128,187	123,738	99,374	Pipelines	16
100,003	104,132	111,433	111,937	113,629	Transport en commun	17
217,224	235,762	218,941	227,672	230,173	Éclairage des rues	18
378,331	374,256	387,787	362,698	703,521	Agriculture	19
14,126,394	14,599,223	15,900,558	15,395,652	15,095,595	Résidentiel	20
685,005	688,792	699,213	706,106	686,472	Administration publique	21
11,571,333	11,938,746	12,179,360	12,325,134	12,367,687	Commerces et autres institutions	22
5,650,781	4,279,939	7,782,400	4,656,119	4,565,240	Autoconsommation	23
<b>60,599,162</b>	<b>61,464,322</b>	<b>65,437,006</b>	<b>61,064,647</b>	<b>62,099,841</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>

**TABLE 10. Supply and Disposal of Electric Energy, 1994 - 1998**

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Yukon</b>					
	MW.h				
<b>SUPPLY</b>					
1 Production	299,271	386,618	499,955	374,682	312,902
2 Exports	-	-	-	-	-
3 Imports	-	-	-	-	-
4 Inter-regional transfers	-	-	-	-	-
<b>5 Total supply</b>	<b>299,271</b>	<b>386,618</b>	<b>499,955</b>	<b>374,682</b>	<b>312,902</b>
<b>DISPOSAL</b>					
6 Mining	9,650	95,982	179,100	75,801	20,759
7 Pulp and paper	-	-	-	-	-
8 Iron and steel	-	-	-	-	-
9 Smelting and refining, non-ferrous	-	-	-	-	-
10 Cement	-	-	-	-	-
11 Petroleum refining	-	-	-	-	-
12 Chemicals	-	-	-	-	-
13 Other manufacturing	-	-	-	-	-
14 Total manufacturing	-	-	-	-	-
15 Total industrial	9,650	95,982	179,100	75,801	20,759
16 Pipelines	-	-	-	-	-
17 Urban transit	-	-	-	-	-
18 Street lighting	3,394	3,554	3,662	3,667	3,841
19 Agriculture	-	-	-	-	-
20 Residential	116,379	118,660	128,011	120,825	117,940
21 Public administration	-	-	-	-	-
22 Commercial and other institutional	126,962	130,713	135,813	137,656	136,876
23 Producer consumption	42,886	37,709	52,245	36,733	33,486
<b>24 Total disposal</b>	<b>299,271</b>	<b>386,618</b>	<b>499,955</b>	<b>374,682</b>	<b>312,902</b>

**TABLEAU 10. Disponibilité et écoulement de l'énergie électrique, 1994 - 1998**

1994	1995	1996	1997	1998	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest MW.h	
					<b>DISPONIBILITÉ</b>	
578,081	808,681	835,305	802,586	689,824	Production	1
-	-	-	-	-	Exportations	2
-	-	-	-	-	Importations	3
-	-	-	-	-	Transferts inter-régions	4
<b>578,081</b>	<b>808,681</b>	<b>835,305</b>	<b>802,586</b>	<b>689,824</b>	<b>Total disponibilité</b>	<b>5</b>
					<b>ÉCOULEMENT</b>	
184,225	390,316	74,147	387,188	291,746	Minier	6
-	-	-	-	-	Pâtes et papier	7
-	-	-	-	-	Sidérurgie	8
-	-	-	-	-	Fonte et affinage, non-ferreux	9
-	-	-	-	-	Fabricants de ciment	10
2,991	3,005	-	-	-	Raffinage pétrolier	11
-	-	-	-	-	Produits chimiques	12
-	-	-	-	-	Manufacturier - autres	13
2,991	3,005	-	-	-	<b>Total manufacturier</b>	<b>14</b>
187,216	393,321	74,147	387,188	291,746	<b>Total industriel</b>	<b>15</b>
-	-	-	-	-	Pipelines	16
-	-	-	-	-	Transport en commun	17
5,809	5,813	5,632	6,106	6,093	Éclairage des rues	18
-	-	-	-	-	Agriculture	19
145,765	149,988	150,747	147,220	139,062	Résidentiel	20
-	-	-	-	-	Administration publique	21
221,729	205,190	207,435	206,134	209,167	Commerces et autres institutions	22
17,562	54,369	81,489	55,938	43,756	Autoconsommation	23
<b>578,081</b>	<b>808,681</b>	<b>835,305</b>	<b>802,586</b>	<b>689,824</b>	<b>Écoulement final</b>	<b>24</b>



## Methodology and Data Quality

This publication presents annual commodity and operating statistics on the electric utility industry in Canada (code 2211 of the North American Industrial Classification System, catalogue number 12-501-XPE). For completeness, the report also provides data on industrial establishments with generating facilities.

Statistics on the supply and disposition of electric energy are compiled from a quarterly survey of all power producers in Canada (approximately 200 producers operating some 900 stations). The response rate for the survey is very high - over 98%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data. Exports and imports information are obtained from the National Energy Board.

Financial and operating statistics are compiled from an annual survey of major electric utilities in Canada. The response rate for the survey is over 95%. As a consequence, minimal imputation is required and minimal bias resulting from non-response is introduced in these data.

Installed generating capacity data are obtained from an annual survey of electric utilities and industrial establishments which have at least one plant with total generating capacity of over 500 KW. The survey covers some 900 generating stations. For additional information, refer to *Electric Power Generating Stations*, catalogue 57-206-XPB.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Méthodologie et qualité des données

La présente publication renferme des statistiques annuelles sur les produits et l'exploitation de l'industrie de l'énergie électrique au Canada (code 2211 du Système de classification des industries de l'Amérique du Nord, no. 12-501-XPE au catalogue). Pour une image plus complète, on trouve également dans la publication des données sur les établissements industriels qui ont des capacités de production.

Les statistiques sur la disponibilité et l'écoulement de l'énergie électrique proviennent d'une enquête trimestrielle menée auprès de tous les producteurs d'électricité au Canada (environ 200 producteurs qui exploitent approximativement 900 centrales). Le taux de réponse à cette enquête est très élevé - s'établissant à plus de 98%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse. Les données ayant trait aux exportations et aux importations proviennent de l'Office national de l'énergie.

Les statistiques financières et d'exploitation sont tirées d'une enquête annuelle menée auprès des principaux services d'électricité au Canada. Le taux de réponse à cette enquête s'établit à plus de 95%. Par conséquent, l'imputation est minimale et il n'existe presque pas de distorsion découlant de la non-réponse.

Les données relatives à la puissance génératrice installée proviennent d'une enquête annuelle sur les services d'électricité et les établissements industriels qui possèdent au moins une usine et dont la capacité de production globale dépasse 500 KW. L'enquête est menée auprès d'environ 900 centrales d'énergie électrique. Pour obtenir d'autres renseignements, consultez la publication *Centrales d'énergie électrique*, no. 57-206-XPB au catalogue.

Les données diffusées dans la présente publication ne sont pas dépourvues d'un certain degré d'erreur, qu'il s'agisse d'écarts au niveau de l'interprétation des questions ou d'erreurs introduites en cours de traitement. Nous faisons des efforts raisonnables pour garantir que ces erreurs ne dépassent pas certaines limites acceptables, c'est-à-dire que nous soignons la conception du questionnaire, établissons la liaison avec les principaux répondants, vérifions les données pour en relever les incohérences et assurons le suivi subséquent et le contrôle de la qualité des opérations de traitement manuel. Selon notre expérience, les données contiennent rarement une erreur grave.

## Glossary of Terms

**Capability:** The maximum that a station or equipment is capable of carrying under specific conditions.

**Capacity:** In the electric power industry, capacity has two meanings:

1. **System Capacity:** The maximum power capability of a system. For example, a utility system might have a rated capacity of 5,000 megawatts, or might sell 50 megawatts of capacity (i.e. of power).
2. **Equipment Capacity:** The maximum power capability of a piece of equipment. For example, a generating unit might have a rated capacity of 50 megawatts.

**Cogeneration:** The combined production of electricity and useful heat. Cogeneration is often employed at industrial plants where the heat produced can be utilized in the manufacturing processes and for general space heating.

**Conventional Generation:** Electricity that is produced at a generating station where the prime movers are driven by gases or steam produced by burning fossil fuels.

**Electric Utility:** An organization that, as its prime purpose, generates, transmits and/or distributes electric energy for sale.

**Firm energy or power:** Electrical energy or power intended to be available at all times during the period of the agreement of its sale.

**Grid:** A network of electric power lines and connections.

**Hydroelectric Power:** The production of electricity from the kinetic energy of falling water.

**Installed Capacity:** The capacity measured at the output terminals of all generating units in a station, without deducting station service requirements.

**Interruptible Energy or Power:** Energy or power made available under an agreement that permits curtailment or interruption of delivery at the option of the supplier.

**Kilowatt (KW):** The commercial unit of electric power; 1000 watts. A kilowatt can best be visualized as the total amount of power needed to light ten 100-watt light bulbs.

## Glossaire des termes

**Rendement optimum:** Le niveau maximal d'électricité qu'une centrale ou un équipement est capable de transporter dans des conditions particulières.

**Capacité:** Dans l'industrie de l'énergie électrique, ce terme a deux significations:

1. **Puissance du réseau:** La capacité maximale de livraison d'énergie d'un réseau. Par exemple, un service d'électricité peut avoir une capacité nominale de 5 000 mégawatts, ou encore il peut vendre 50 mégawatts de capacité (c.-à-d. de puissance)
2. **La puissance de transport de l'équipement:** La capacité maximale de puissance qu'une certaine pièce de matériel est capable de transporter. Par exemple, un groupe de production d'électricité pourrait avoir une capacité nominale de 50 mégawatts.

**Congénération:** Production combinée d'électricité et d'énergie thermique. La congénération est souvent utilisée dans les usines où l'énergie thermique produite peut servir dans le contexte de processus de fabrication et pour chauffer les locaux.

**Production classique:** Électricité d'une centrale où la force motrice est de la vapeur d'eau ou des gaz d'échappement produits à partir de combustibles fossiles.

**Entreprise publique de production d'électricité:** Organisme dont l'objet principal est de produire, transmettre et (ou) distribuer de l'énergie électrique à vendre.

**Puissance garantie:** Puissance électrique disponible à tout moment pendant la période de l'entente.

**Réseau:** Réseau de conducteurs et de connections.

**Énergie hydro-électrique:** Production d'électricité à partir de l'énergie cinétique d'une chute d'eau.

**Capacité installée:** La capacité mesurée aux bornes de sortie de tous les groupes électriques d'une centrale, sans déduction des besoins de services de celle-ci.

**Énergie interruptible:** Énergie disponible en vertu d'une entente qui autorise la diminution ou l'interruption de la livraison au gré du fournisseur.

**Kilowatt (KW):** Unité commerciale d'électricité égalant 1000 watts, soit la quantité d'énergie requise pour allumer dix ampoules électriques de 100 watts.



**Kilowatt Hour (KW.h):** The commercial unit of electric energy; 1000 watt hours. A kilowatt hour can best be visualized as the amount of electricity consumed by ten 100-watt light bulbs burning for an hour. One kilowatt hour is equal to 3.6 million joules.

**Load:** The amount of electric power or energy consumed by a particular customer or group of customers.

**Load Factor:** The ratio of the average load during a designed period to the peak or maximum load in that same period. (Usually expressed in per cent.)

**Megawatt (MW):** A unit of bulk power; 1,000 kilowatts.

**Megawatt Hour (MW.h):** A unit of bulk energy; 1,000 kilowatt hours.

**Nuclear Power:** Electricity generated at an electric power plant whose turbines are driven by steam generation in a reactor by heat from the fission of nuclear fuel.

**Peak Demand:** The maximum power demand registered by a customer or a group of customers or a system in a stated period of time such as a month or a year. The value may be the maximum instantaneous load or more, usually the average load over a designated interval of time, such as one hour, and is normally stated in kilowatts or in megawatts.

**Reserve Generating Capacity:** The extra generating capacity required on any power system over and above the expected peak load. Such a reserve is required mainly for two reasons: (1) in case of an unexpected breakdown of generating equipment; (2) in case the actual peak load is higher than forecast.

**Winter Peak:** The highest load on a power system during the six-month period October to March. The winter peak almost always occurs in January or early February.

**Kilowattheure (KW.h):** Unité commerciale d'énergie électrique égalant 1000 wattheures, soit la quantité d'électricité consommée par dix ampoules électriques de 100 watts pendant une heure. Un kilowattheure est égal à 3,6 millions de joules.

**Charge:** Quantité de puissance ou d'énergie électrique consommée par un client particulier ou un groupe de clients.

**Facteur de charge:** Coefficient de la charge moyenne pendant une période donnée sur la charge de pointe maximale au cours de la même période (habituellement exprimée en pourcentage).

**Mégawatt (MW):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowatts.

**Mégawattheure (MW.h):** Unité de puissance égale à 1 000 kilowattheures.

**Énergie nucléaire:** Électricité produite dans une centrale électrique où la valeur actionnant les turbines provient de la chaleur dégagée par la fission atomique.

**Demande de la pointe:** Charge maximale consommée par un client, un groupe de clients ou un réseau pendant une période fixe, par exemple un mois ou un an. Il peut s'agir de la charge maximale installée ou, de façon plus habituelle, de la charge moyenne sur un intervalle court, une heure par exemple. Exprimée normalement en kilowatts ou en mégawatts.

**Capacité génératrice de réserve:** Capacité supplémentaire requise dans un réseau d'électricité, en sus de la charge de pointe prévue. Une telle réserve est requise pour deux raisons principales: (1) en cas de panne imprévue du matériel électrogène; (2) au cas où la charge de pointe réelle serait supérieure aux prévisions.

**Pointe de consommation hivernale:** S'entend de la plus forte charge qu'un système d'énergie doit assumer pendant la période de six mois allant d'octobre à mars. La pointe de consommation hivernale survient presque toujours en janvier ou au début de février.





# ORDER FORM

Statistics Canada

## TO ORDER:



MAIL

Statistics Canada  
Dissemination Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6 Canada



E-MAIL: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

(Please print)



PHONE  
1 800 267-6677  
(613) 951-7277



FAX  
1 877 287-4369  
(613) 951-1584



1 800 363-7629  
Telecommunication Device  
for the Hearing Impaired

Company

Department

Attention

Title

Address

City

Province

( )

( )

Postal Code

Phone

Fax

E-mail Address:

Your personal information is protected by the *Privacy Act*.\*\*

## METHOD OF PAYMENT:

(Check only one)



Please charge my:



VISA



MasterCard

Card Number

Expiry Date

Cardholder (please print)

Signature



Payment enclosed \$

(payable to the Receiver General for Canada)



Purchase  
Order Number  
(please enclose)

Authorized Signature

Catalogue Number	Title	Date of issue(s) or indicate an "S" for subscription(s)	Price (All prices exclude sales tax)	*Shipping Charges (Applicable to shipments sent outside Canada)	Quantity	Total \$



\*Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$6 per issue or item ordered. For shipments to other countries, please add \$10 per issue or item ordered. Annual frequency = 1. Quarterly frequency = 4. Monthly frequency = 12.



Canadian clients add **either** 7% GST and applicable PST **or** HST (GST Registration No. R121491807).



Clients outside Canada pay in Canadian dollars drawn on a Canadian bank **or** pay in equivalent US dollars, converted at the prevailing daily exchange rate, drawn on a US bank.



Statistics Canada is FIS-ready. Federal government departments and agencies must include with all orders their IS Organization Code \_\_\_\_\_ and IS Reference Code \_\_\_\_\_.



\*\* Statistics Canada will only use your information to complete this sales transaction, deliver your product(s), and administer your account. From time to time, we may also offer you other Statistics Canada products and services and conduct market research. If you do not wish to be contacted again for promotional purposes ☐ and/or market research, ☐ check as appropriate and fax or mail this page to us, call 1 800 700-1033 or e-mail [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca).

SUBTOTAL

GST (7%)

Applicable PST

Applicable HST  
(N.S., N.B., Nfld.)

GRAND TOTAL

PF099000



## THANK YOU FOR YOUR ORDER!



Statistics Canada  
Statistique Canada

[www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)

Canada





# Do You Suffer from Information Overload?

The amount of information available to people whose jobs depend on educated decision-making has exploded. The truth is that making decisions with too much information can be even harder than making them with too little!

## We Have a Cure!

Every Friday, Statistics Canada releases **Infomat**, our highly informative weekly review that **sums up** our major socio-economic reports, surveys and product releases. In only 10 pages, **Infomat** presents key information in **short articles** with easy-to-read **charts** and **tables** about:

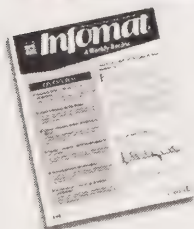
- trade
- transportation
- consumer prices
- GDP
- travel and tourism
- manufacturing
- retailing and wholesaling
- employment
- finance
- and much more

## Invest just 10 minutes a week with Infomat

When you get information from **Infomat**, it hasn't been manipulated or massaged. It gives you the **straight facts**—sometimes surprising, always precise and up-to-date! In about 10 minutes, you can gain a precise understanding of the latest social and economic developments in Canada.

**Infomat** is available **every week** on the Statistics Canada Web site (Catalogue No. 11-002-XIE) and in paper (Catalogue No. 11-002-XPE). Download it yourself every Friday, or have us send it to you—the choice is yours!

**Unzip Infomat on line!** The Internet version is available for \$109 per year (plus taxes, where applicable) at [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?catno=11-002-XIE)



Save 20% on a 2-year subscription or 30% on a 3-year subscription

There are 5 easy ways to order the print version of **Infomat** (\$145 per year). In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$300. For shipments to other countries, please add \$500.

**CALL:** 1 800 267-6677 or (613) 951-7277  
**FAX:** 1 877 287-4369 or (613) 951-1584  
**MAIL:** Statistics Canada, Dissemination Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada  
**E-MAIL:** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)  
**CONTACT:** your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre at 1 800 263-1136

Federal Government Departments and Agencies must include their IS Organization Code and IS Reference Code with all orders.

**Bypass information overload with Infomat!**  
**Subscribe today.**  
**Visit our Web site: [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



729MISC00010

# Vous souffrez d'infobésité?

Aujourd'hui, la quantité d'information offerte aux personnes qui doivent prendre des décisions éclairées dans leur travail est tout simplement phénoménale. Une surabondance d'information peut rendre la prise de décisions encore plus difficile qu'une carence en information!

## Nous avons l'antidote!

Le vendredi, Statistique Canada publie **Infomat**, notre bulletin hebdomadaire hautement informatif où sont **résumés** nos

principaux rapports, enquêtes et produits de données socioéconomiques. En 10 pages seulement, **Infomat** présente de l'information clé dans de **courts articles** comportant des **graphiques** et des **tableaux** faciles à consulter sur :

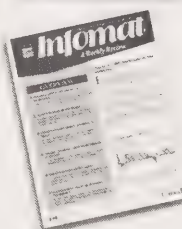
- le commerce
- le commerce de gros et de détail
- les prix à la consommation
- le PIB
- les voyages et le tourisme
- la fabrication
- le transport
- l'emploi
- la finance
- et plus encore

## Investissez 10 minutes de votre temps par semaine avec Infomat

L'information que vous procure **Infomat** n'est pas remaniée ou maquillée. On vous donne les **faits tels quels**, parfois étonnants, mais toujours précis et à jour! En une dizaine de minutes seulement, vous serez en mesure de bien comprendre les changements sociaux et économiques du Canada.

**Infomat** est accessible **chaque semaine** sur le site Web de Statistique Canada (n° 11-002-XIF au catalogue) et en version imprimée (n° 11-002-XPF au catalogue). Téléchargez-le vous-même chaque vendredi ou demandez-nous de vous l'expédier. À vous de choisir!

**Infomat en direct!** Procurez-vous la version Internet pour 109 \$ par année (plus taxes, s'il y a lieu) à [www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?f\\_?catno=11-002-XIF](http://www.statcan.ca/cgi-bin/downpub/subscribe.cgi?f_?catno=11-002-XIF)



**Économisez 20 % sur un abonnement de deux ans et 30 % sur un abonnement de trois ans**

Voici cinq moyens faciles de commander la version imprimée d'**Infomat** (145 \$ par année). Au Canada, veuillez ajouter **soit** la TPS et la TVP en vigueur, **soit** la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 300 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 500 \$.

**TÉLÉPHONE :** 1 800 267-6677 ou (613) 951-7277  
**TÉLÉCOPIEUR :** 1 877 287-4369 ou (613) 951-1584  
**COURRIER :** Statistique Canada, Division de la diffusion, Gestion de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada  
**COURRIEL :** [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)  
**COMMUNIQUEZ :** avec le centre de consultation de Statistique Canada situé dans votre région au 1 800 263-1136

Les ministères et organismes fédéraux doivent fournir leur code d'organisme RI et leur code de référence RI avec chaque commande.

**Remédiez à l'infobésité avec Infomat!**  
**Abonnez-vous dès aujourd'hui.**  
**Visitez notre site Web : [www.statcan.ca](http://www.statcan.ca)**



# Treat data like dollars!

# Les données, c'est de l'argent!

729MISC0007

## Invest in *Canadian Economic Observer* and get immediate returns and long-term benefits!

Accurate data and insightful analysis are the hallmarks of sound decisions and successful business practices. They are also hallmarks of *Canadian Economic Observer (CEO)*.

### Value for Money — Every Month

Each month you will receive *CEO*'s two-part briefing package on the economy.

**Part One** is in an easy-to-read magazine format filled with data and analysis, supported by tables and charts. Every issue contains:

- ▶ a summary table of current economic conditions
- ▶ concise sector-by-sector analysis of economic indicators
- ▶ developments in provincial as well as international economies
- ▶ highlights of economic events at home and abroad
- ▶ one or more feature articles spotlighting major issues or industry sectors

**Part Two** is a separate companion volume — *The Statistical Summary*:

- ▶ hard numbers in tabular form on markets, prices, industrial sectors, trade competitiveness and much more
- ▶ more than 1,100 economic indicators
- ▶ monthly data for the calendar year in review
- ▶ user-friendly tables and graphs

### Satisfaction Guaranteed!

- ▶ As a subscriber, you'll be connected to Statistics Canada's economic analysts — answers to your questions related to either data or feature articles contained in *CEO* are just a phone call away.
- ▶ Discounts for multi-year subscribers — and as a bonus for subscribing, we'll give you a copy of *CEO*'s annual *Historical Statistical Summary*.
- ▶ Subscribing to *CEO* is a risk-free investment! At any time and for any reason, you may cancel your subscription and receive a refund on all undelivered copies...no questions asked.

### Start your subscription today!

Prove to yourself that an investment in data will pay off handsomely.

Subscribe to the *Canadian Economic Observer* (Catalogue No. 11-010-XPB) TODAY for only \$227. In Canada, please add either GST and applicable PST or HST. Shipping charges: No shipping charges for delivery in Canada. For shipments to the United States, please add \$72. For shipments to other countries, please add \$120. **CALL TOLL-FREE** 1 800 267-6677 or **FAX** 1 877 287-4369. You can also **MAIL** your order to: Statistics Canada, Circulation Management, Dissemination Division, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6, Canada or contact your local Statistics Canada Regional Reference Centre listed within this publication.

Visit our *CEO* Web page for further details:

<http://www.statcan.ca/english/ads/11-010-XPB/index.htm>



## Investissez dans *L'Observateur économique canadien* et profitez de retombées immédiates et d'avantages à long terme!

Des données exactes et des analyses perspicaces font la force de bonnes décisions et de pratiques d'entreprise fructueuses. Elles font aussi la force de *L'Observateur économique canadien (L'OÉC)*.

### De l'argent bien placé — tous les mois

Chaque mois, vous recevrez la trousse d'information à deux volets sur l'économie de *L'OÉC*.

La **première partie** est un magazine facile à lire, rempli de données et d'analyses appuyées de tableaux et graphiques. Chaque numéro renferme :

- ▶ un tableau sommaire de la conjoncture économique
- ▶ une analyse concise par secteur des indicateurs économiques

- ▶ les développements intervenus dans les économies provinciales et internationales
- ▶ les faits saillants d'événements économiques observés au pays et à l'étranger
- ▶ au moins un article vedette sur de grandes questions ou des secteurs de l'industrie

La **deuxième partie** est une publication d'accompagnement distincte intitulée *Aperçu statistique* :

- ▶ des chiffres sous forme de tableaux sur les marchés, les prix, les secteurs industriels, la compétitivité dans le monde des affaires et bien plus encore
- ▶ plus de 1 100 indicateurs économiques
- ▶ des données mensuelles pour l'année civile à l'étude
- ▶ des tableaux et graphiques faciles à utiliser

### Satisfaction garantie!

- ▶ En tant qu'abonné, vous serez en contact avec les analystes économiques de Statistique Canada. Pour obtenir des réponses à n'importe quelle de vos questions sur les données ou les articles vedettes de *L'OÉC*, vous n'avez qu'à nous appeler.
- ▶ Des réductions sont offertes sur les abonnements pluriannuels et, comme prime à l'abonnement, vous recevrez gratuitement un exemplaire de l'annuel *Supplément statistique historique de L'OÉC*.
- ▶ S'abonner à *L'OÉC* est un placement sans risque! En tout temps et pour quelle que raison que ce soit, vous pouvez annuler votre abonnement et vous faire rembourser pour tous les numéros qui ne vous ont pas été livrés... sans question.

### Commencez votre abonnement dès aujourd'hui!

Vous verrez qu'un investissement dans les données, ça rapporte gros.

Abonnez-vous à *L'Observateur économique canadien* (n° 11-010-XPB au catalogue) AUJOURD'HUI pour seulement 227 \$. Au Canada, veuillez ajouter soit la TPS et la TVP en vigueur, soit la TVH. Frais de port : Aucuns frais pour les envois au Canada. Pour les envois à destination des États-Unis, veuillez ajouter 72 \$. Pour les envois à destination des autres pays, veuillez ajouter 120 \$. **APPELEZ SANS FRAIS** au 1 800 267-6677. Vous pouvez également **TÉLÉCOPIER** votre commande au 1 877 287-4369 ou la **POSTER** à Statistique Canada, Gestion de la circulation, Division de la diffusion, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6, Canada. Vous pouvez également communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près figurant dans la présente publication.

Visitez notre page Web de *L'OÉC* pour plus de renseignements :

[http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index\\_f.htm](http://www.statcan.ca/francais/ads/11-010-XPB/index_f.htm)

7101











